GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	856	-0-	856	2011	119	1	737	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	583	-0-	583	2594	115	1	468	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	344	-0-	344	2938	119	1	225	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	345	-0-	345	3283	119	1	226	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	195	-0-	195	3478	80	1	115	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3478					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	1581	N	875	-0-	-706	-0-	163	1	697	2	Y	14	18	1		13
							15	9								
06	1350	N	31	-0-	-1319	-0-	7	1	24	2	Y	-0-				13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				15
08	868	N	21	-0-	-847	-0-	4	1	17	2	Y	-0-				15
*09	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	-0-				15
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	213	2	Y	1	9	1		7
							1	9								

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

05	3100	N	4586	-0-	1486	1486	833	1	3567	2	Y	169	157	1		83
							186	9								
06	3000	N	2989	-0-	-11	1475	595	1	2203	2	Y	174	167	1		90
							191	9								
07	2623	N	1148	-0-	-1475	-0-	237	1	909	2	Y	2	77	1		15
							2	9								
08	1860	X	1152	-0-	-708	-0-	227	1	856	2	Y	63	41	1		37
							69	9								
*09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	381	1	1375	2	Y	49	39	1		47
							54	9								
10	1860	X	1463	-0-	-397	-0-	300	1	1095	2	Y	62	80	1		29
							68	9								

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	58	1	248	2	Y	15	10	1			8
							17	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	63	1	234	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	66	1	253	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	66	1	250	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	68	1	246	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	60	1	219	2	Y	15	8	1			11
							17	9									

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

05	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	285	1	1219	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	319	1	1180	2	Y	57	50	1			18
							63	9									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	280	1	1071	2	Y	21	15	1			24
							23	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	286	1	1081	2	Y	61	34	1			51
							67	9									
*09	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	243	1	875	2	Y	3	25	1			29
							3	9									
10	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	247	1	904	2	Y	28	25	1			32
							31	9									

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

05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	144	1	615	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	158	1	584	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	156	1	597	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	158	1	597	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	168	1	605	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
10	775	N	476	-0-	-299	-0-	102	1	373	2	Y	1	2	1			8
							1	9									

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

05	589	N	495	-0-	-94	-0-	81	1	348	2	Y	60	48	1			34
							66	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	100	1	369	2	Y	3	14	1			23
							3	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	115	1	439	2	Y	12	27	1			8
							13	9									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	112	1	424	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	124	1	448	2	Y	26	20	1			14
							29	9									
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	159	1	580	2	Y	19	18	1			15
							21	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	192	1	824	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	221	1	817	2	Y	52	46	1			17
							57	9									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	184	1	704	2	Y	16	13	1			20
							18	9									
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	191	1	722	2	Y	31	20	1			31
							34	9									
*09	1110	N	890	-0-	-220	-0-	192	1	694	2	Y	4	16	1			19
							4	9									
10	899	N	814	-0-	-85	-0-	170	1	620	2	Y	22	21	1			20
							24	9									

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

05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4578	3	120	9	N	109					407
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4280	3	135	9	N	123	6	8			524
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4544	3	125	9	N	114	28	0	177	1	426
													7	8			
08	4712	X	4600	-0-	-112	-0-	4451	3	149	9	N	135	3	0	171	1	379
													8	8			
09	4560	X	3851	-0-	-709	-0-	3790	3	61	9	N	55	1	0	189	1	231
													13	8			
10	4712	X	4433	-0-	-279	-0-	4292	3	141	9	N	128	5	0			354

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

05	6696	X	6204	-0-	-492	-0-	5877	3	94	4	N	212	8	0	180	1	239
							233	9									
06	6480	X	5733	-0-	-747	-0-	5405	3	72	4	N	233	7	0	180	1	284
							256	9					1	8			
07	6479	X	5836	-0-	-643	-0-	5560	3	58	4	N	198	21	0	191	1	265
							218	9					5	8			
08	6479	X	5551	-0-	-928	-0-	5308	3	43	4	N	182	2	0	177	1	262
							200	9					6	8			
09	6000	X	5554	-0-	-446	-0-	5342	3	17	4	N	177	1	0	179	1	256
							195	9					3	8			
10	6200	X	5776	-0-	-424	-0-	5504	3	10	4	N	238	4	0	189	1	301
							262	9									

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

05	6510	X	5203	-0-	-1307	-0-	5032	3	171	9	N	155	10	0			351
06	6300	X	5039	-0-	-1261	-0-	4835	3	204	9	N	185	10	0	331	1	190
													5	8			
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4754	3	229	9	N	208	31	0	7	8	360
08	5208	X	4820	-0-	-388	-0-	4686	3	134	9	N	122	3	0	194	1	279
													6	8			
09	5040	X	4035	-0-	-1005	-0-	3901	3	134	9	N	122	1	0	7	8	393
10	5208	X	3801	-0-	-1407	-0-	3625	3	176	9	N	160	4	0			549

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

05	8866	X	4177	-0-	-4689	-0-	4143	3	34	9	N	31	3	0			376
06	4290	X	3778	-0-	-512	-0-	3778	3			N	-0-	42	0			334
07	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	3984	3	39	9	N	35	11	0	12	8	346
08	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	4212	3	29	9	N	26	1	0	17	8	354
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4150	3	12	9	N	11	11	8			354
*10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4412	3	2	9	N	2	2	0			354

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	55	1	1417	3	Y	6	21	1			17
							7	9									
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	51	1	1348	3	Y	5					22
							6	9									
07	1519	X	1420	-0-	-99	-0-	54	1	1353	3	Y	12					34
							13	9									
08	1519	X	1251	-0-	-268	-0-	49	1	1192	3	Y	9					43
							10	9									
09	1440	X	1002	-0-	-438	-0-	38	1	957	3	Y	6					49
							7	9									
10	1488	X	942	-0-	-546	-0-	34	1	877	2	Y	28	52	1			25
							31	9									

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

05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	7	1			3
06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	28	1	732	3	Y	3					6
							3	9									
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	8					14
							9	9									
08	620	X	235	-0-	-385	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					14
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	1					15
*10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y	22	25	1			12
							24	9									

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

05	868	N	674	-0-	-194	-0-	25	1	639	3	Y	9	46	1			32
							10	9									
06	1080	N	492	-0-	-588	-0-	17	1	454	3	Y	19					51
							21	9									
07	1178	X	373	-0-	-805	-0-	14	1	356	3	Y	3					54
							3	9									
08	1178	X	225	-0-	-953	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					54
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					54
*10	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y	35	60	1			29
							39	9									

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

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

05	527	N	477	-0-	-50	-0-	18	1	458	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	15	1	393	3	Y	1					4
							1	9									
07	651	N	394	-0-	-257	-0-	15	1	378	3	Y	1					5
							1	9									
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					5
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	23	1	611	3	Y	4					9
							4	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	29	1	726	3	Y	5					14
							6	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	Y	4					18
							4	9									
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18
10	775	N	553	-0-	-222	-0-	21	1	525	2	Y	6	16	1			8
							7	9									

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

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1829	X	1279	-0-	-550	-0-	48	1	1230	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	1770	X	1372	-0-	-398	-0-	50	1	1322	3	Y	-0-					3
07	1829	X	1647	-0-	-182	-0-	63	1	1580	3	Y	4					7
							4	9									
08	1612	X	979	-0-	-633	-0-	39	1	936	3	Y	4					11
							4	9									
09	1560	X	994	-0-	-566	-0-	38	1	948	3	Y	7					18
							8	9									
10	1643	X	1017	-0-	-626	-0-	38	1	965	2	Y	13	21	1			10
							14	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	12	1	295	3	Y	25	23	1			7
							28	9									
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	9	1	243	3	Y	12					19
							13	9									
07	465	X	270	-0-	-195	-0-	10	1	246	3	Y	13	22	1			10
							14	9									
08	465	X	225	-0-	-240	-0-	9	1	210	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
09	360	X	179	-0-	-181	-0-	7	1	168	3	Y	4					10
							4	9									
10	341	X	132	-0-	-209	-0-	6	1	106	2	Y	18	21	1			7
							20	9									

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

05	589	N	218	-0-	-371	-0-	8	1	206	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	510	N	195	-0-	-315	-0-	7	1	185	3	Y	3					4
							3	9									
07	372	N	175	-0-	-197	-0-	7	1	167	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-

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

05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	67	1	1726	3	Y	42	42	1			11
							46	9									
06	930	X	806	-0-	-124	-0-	28	1	757	3	Y	19					30
							21	9									
07	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	66	1	1650	3	Y	36	38	1			28
							40	9									
08	1829	X	183	-0-	-1646	-0-	7	1	174	3	Y	2	24	1			6
							2	9									
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	102	1	2567	3	Y	10					16
							11	9									
10	1829	X	1789	-0-	-40	-0-	70	1	1694	2	Y	23	29	1			10
							25	9									

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

05	186	N	85	-0-	-101	-0-	3	1	78	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	4					4
							4	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	859	-0-	-908	-0-	30	1	781	3	Y	44	47	1			12
							48	9									
06	1620	X	984	-0-	-636	-0-	34	1	911	3	Y	35					47
							39	9									
07	1674	X	825	-0-	-849	-0-	30	1	758	3	Y	34	54	1			27
							37	9									
08	1240	X	684	-0-	-556	-0-	26	1	640	3	Y	16	24	1			19
							18	9									
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					19
*10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	65	1	1567	2	Y	22	31	1			10
							24	9									

SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1

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

05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	4					15
							4	9									
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	16	1	423	3	Y	3					18
							3	9									
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	16	1	397	3	Y	6					24
							7	9									
08	465	N	319	-0-	-146	-0-	13	1	305	3	Y	1					25
							1	9									
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	10	1	261	3	Y	-0-					25
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	Y	3					28
							3	9									

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

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	10	3	2	9	Y	2					3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	6					6
							7	9									
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					6
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	7	10	1			3
							8	9									

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

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	1					3
							1	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					3
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	151	3	Y	1					4
							1	9									
08	186	N	36	-0-	-150	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					4
09	210	N	48	-0-	-162	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					4
10	155	N	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	12	1	302	3	Y	22	26	1			6
							24	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	Y	20					26
							22	9									
07	713	X	349	-0-	-364	-0-	13	1	314	3	Y	20	30	1			16
							22	9									
08	713	X	249	-0-	-464	-0-	10	1	231	3	Y	7	14	1			9
							8	9									
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					9
*10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	Y	8	13	1			4
							9	9									

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

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

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

05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	175	105	1			107
							193	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	98	100	1			105
							108	9									
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	22	1	545	3	Y	113	108	1			110
							124	9									
08	775	N	495	-0-	-280	-0-	16	1	400	3	Y	72	93	1			89
							79	9									
09	600	N	157	-0-	-443	-0-	5	1	123	3	Y	26	74	1			41
							29	9									
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					41

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

05	651	N	571	-0-	-80	-0-	20	1	504	3	Y	43	22	1			26
							47	9									
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	14	1	385	3	Y	25	24	1			27
							28	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	40	28	1			39
							44	9									
08	558	N	374	-0-	-184	-0-	13	1	321	3	Y	36	33	1			42
							40	9									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	Y	13	35	1			20
							14	9									
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	73	1	1878	3	Y	37	39	1			10
							41	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	69	1	1831	3	Y	28					38
							31	9									
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	82	1	2057	3	Y	27	44	1			21
							30	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	60	1	1457	3	Y	13	18	1			16
							14	9									
09	1440	N	1061	-0-	-379	-0-	40	1	1003	3	Y	16					32
							18	9									
*10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	96	1	1823	2	Y	41	55	1			18
							45	9									

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

05	434	N	248	-0-	-186	-0-	9	1	238	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	8	1	201	3	Y	2					2
							2	9									
07	434	X	195	-0-	-239	-0-	7	1	187	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	341	X	234	-0-	-107	-0-	9	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	330	X	96	-0-	-234	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					1
*10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

05	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	39	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	559	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	14	1	363	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
07	1116	N	440	-0-	-676	-0-	16	1	389	3	Y	32	7	1			31
							35	9									
08	589	N	360	-0-	-229	-0-	13	1	304	3	Y	39	26	1			44
							43	9									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	674	3	Y	9	37	1			16
							10	9									
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	Y	8					24
							9	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4

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

05	217	N	82	-0-	-135	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

05	248	N	197	-0-	-51	-0-	7	1	182	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	6	1	147	3	Y	6					8
							7	9									
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	7	1	172	3	Y	5	9	1			4
							6	9									
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	122	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6	6	1			2

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

05	248	N	149	-0-	-99	-0-	5	1	129	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
06	330	N	70	-0-	-260	-0-	2	1	62	3	Y	5					9
							6	9									
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	6	1	162	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	4	1	102	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
05	992	X	987	-0-	-5	-0-	37	1	950	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	667	-0-	-263	-0-	24	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	718	-0-	-243	-0-	27	1	684	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
08	992	X	376	-0-	-616	-0-	15	1	358	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	960	X	745	-0-	-215	-0-	28	1	715	3	Y	2					6
							2	9									
10	992	X	817	-0-	-175	-0-	32	1	778	2	Y	6	9	1			3
							7	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
05	744	N	489	-0-	-255	-0-	18	1	459	3	Y	11					36
							12	9									
06	420	N	105	-0-	-315	-0-	3	1	93	3	Y	8					44
							9	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					44
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					44
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	23	1			23

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
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	16	1	420	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	630	N	428	-0-	-202	-0-	15	1	404	3	Y	8					10
							9	9									
07	651	X	479	-0-	-172	-0-	18	1	451	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
08	651	X	450	-0-	-201	-0-	18	1	429	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	600	X	295	-0-	-305	-0-	11	1	283	3	Y	1					5
							1	9									
*10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	Y	6	8	1			3
							7	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
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	38	3	Y	1					5
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	876	-0-	-519	-0-	32	1	816	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
06	870	X	634	-0-	-236	-0-	22	1	598	3	Y	13					20
							14	9									
07	899	X	558	-0-	-341	-0-	20	1	510	3	Y	25	26	1			19
							28	9									
08	899	X	636	-0-	-263	-0-	24	1	591	3	Y	19	17	1			21
							21	9									
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					21
*10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	54	1	1293	2	Y	31	39	1			13
							34	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	66	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	4	1	106	3	Y	3					4
							3	9									
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	77	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	284	-0-	-181	-0-	10	1	253	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
06	420	N	93	-0-	-327	-0-	3	1	88	3	Y	2					7
							2	9									
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	12	1	298	3	Y	21	11	1			17
							23	9									
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	9	1	223	3	Y	7	15	1			9
							8	9									
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					9
10	341	N	77	-0-	-264	-0-	4	1	69	2	Y	4	10	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	8	1	197	3	Y	6					21
							7	9									
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	5	1	132	3	Y	7					28
							8	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					28
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					28
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

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

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

05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	Y	10	11	1			3
						11	9									
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	27	1	720	3	Y	6					9
						7	9									
07	961 N	267	-0-	-694	-0-	10	1	253	3	Y	4	10	1			3
						4	9									
08	1271 N	33	-0-	-1238	-0-	1	1	31	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1
*10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	32	1	761	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

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

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

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									
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1023 N	793	-0-	-230	-0-	29	1	744	3	Y	18	19	1			5
						20	9									
06	1050 N	801	-0-	-249	-0-	28	1	758	3	Y	14					19
						15	9									
07	1054 N	943	-0-	-111	-0-	36	1	892	3	Y	14	22	1			11
						15	9									
08	806 N	678	-0-	-128	-0-	27	1	643	3	Y	7	10	1			8
						8	9									
09	810 N	502	-0-	-308	-0-	19	1	474	3	Y	8					16
						9	9									
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	43	1	813	2	Y	36	39	1			13
						40	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	351	-0-	-279	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	Y	1					1
							1	9									
08	682	X	431	-0-	-251	-0-	20	1	411	3	Y	-0-					1
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
*10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	114	1	852	2	Y	-0-	1	7			-0-

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

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	2					4
							2	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	Y	-0-					4
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	15	1	378	3	Y	3					7
							3	9									
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	12	1	286	3	Y	1					8
							1	9									
09	450	N	84	-0-	-366	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					8
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	Y	1					9
							1	9									

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

05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	2					3
							2	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	1					4
							1	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	Y	6					10
							7	9									
08	558	N	401	-0-	-157	-0-	16	1	382	3	Y	3					13
							3	9									
09	360	N	98	-0-	-262	-0-	4	1	92	3	Y	2					15
							2	9									
10	434	N	212	-0-	-222	-0-	7	1	203	2	Y	2					17
							2	9									

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

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

SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

05	496	N	354	-0-	-142	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					1
06	360	N	22	-0-	-338	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	Y	1					2
							1	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	3					5
							3	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	1					1
						1	9									
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					1
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	1					2
						1	9									
08	527 N	283	-0-	-244	-0-	11	1	271	3	Y	1					3
						1	9									
09	360 N	9	-0-	-351	-0-	9	3			Y	-0-					3
10	372 N	260	-0-	-112	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					3

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

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

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

05	124 N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-

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

05	279 N	267	-0-	-12	-0-	10	1	243	3	Y	13	12	1			4
						14	9									
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	8	1	217	3	Y	9					13
						10	9									
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	9	15	1			7
						10	9									
08	279 N	126	-0-	-153	-0-	5	1	118	3	Y	3	6	1			4
						3	9									
09	240 N	7	-0-	-233	-0-	7	3			Y	-0-					4
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	8	9	1			3
						9	9									

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

05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	Y	2					2
						2	9									
06	420 N	235	-0-	-185	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					2
07	546 X	546	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	Y	7					9
						8	9									
08	620 X	334	-0-	-286	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					9
09	600 X	264	-0-	-336	-0-	10	1	253	3	Y	1					10
						1	9									
10	620 X	92	-0-	-528	-0-	3	1	88	2	Y	1					11
						1	9									

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

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

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

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

05	279 N	138	-0-	-141	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	108	-0-	-252	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

05	496 X	442	-0-	-54	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	506	-0-	-145	-0-	24	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	272	-0-	-162	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			5

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	5					16
							6	9									
06	1020	N	247	-0-	-773	-0-	9	1	236	3	Y	2					18
							2	9									
07	1302	N	369	-0-	-933	-0-	14	1	351	3	Y	4					22
							4	9									
08	620	N	204	-0-	-416	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					22
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					22
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2					24

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

05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	3	Y	-0-					1
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	3	Y	-0-					1
07	1271	X	1257	-0-	-14	-0-	59	1	1197	3	Y	1					2
							1	9									
08	1829	X	809	-0-	-1020	-0-	38	1	771	3	Y	-0-					2
09	1770	X	85	-0-	-1685	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					2
10	1829	X	436	-0-	-1393	-0-	51	1	385	2	Y	-0-	2	7			-0-

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

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					1
07	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					1
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	1					2
							1	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	589	X	508	-0-	-81	-0-	22	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	403	-0-	-227	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	716	-0-	-121	-0-	33	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	837	X	525	-0-	-312	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	3	-0-	-807	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	167	1	1254	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	15	-0-	-388	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	880	3	Y	2					2
							2	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	1					3
							1	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3

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

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

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

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	14	3	Y	9					12
							10	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			6

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

05	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	52	1	1159	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	54	1	1136	3	Y	1					1
							1	9									
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	55	1	1128	3	Y	-0-					1
08	1209	N	835	-0-	-374	-0-	40	1	795	3	Y	-0-					1
09	1200	N	720	-0-	-480	-0-	31	1	689	3	Y	-0-					1
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	1	7			-0-

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

05	527	N	484	-0-	-43	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	334	-0-	-162	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	186	N	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					2
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					2
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	Y	-0-	1	7			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	370	-0-	-64	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	266	-0-	-168	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	342	-0-	-78	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
*10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	52	1	389	2	Y	-0-					-0-

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	641	-0-	-72	-0-	27	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	570	-0-	-150	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	423	-0-	-321	-0-	20	1	402	3	Y	1					1
							1	9									
08	744	X	362	-0-	-382	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					1
09	630	X	123	-0-	-507	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					1
10	651	X	332	-0-	-319	-0-	39	1	293	2	Y	-0-	1	7			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	122	-0-	-148	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	785	-0-	-325	-0-	36	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	49	1	1008	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	752	-0-	-333	-0-	36	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	675	-0-	-105	-0-	29	1	646	3	Y	-0-					-0-
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	155	1	1161	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	74	-0-	-577	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	485	-0-	-145	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	165	-0-	-300	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	35	-0-	-492	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

05	372	N	290	-0-	-82	-0-	9	1	224	3	Y	52	41	1			18
							57	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	404	3	Y	58	48	1			28
							64	9									
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	13	1	330	3	Y	65	51	1			42
							72	9									
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	4	1	108	3	Y	28	47	1			23
							31	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					23
10	403	N	219	-0-	-184	-0-	7	1	154	3	Y	53	46	1			30
							58	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 X	766	-0-	-40	-0-	33	1	733	3	Y	-0-					1
06	780 X	444	-0-	-336	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					1
07	880 X	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	Y	-0-					1
08	806 X	468	-0-	-338	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					1
09	780 X	535	-0-	-245	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					1
10	868 X	833	-0-	-35	-0-	98	1	735	2	Y	-0-	1	7			-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744 N	624	-0-	-120	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	660 N	320	-0-	-340	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	624	-0-	-120	-0-	29	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	620 N	331	-0-	-289	-0-	16	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	3	Y	-0-					-0-
*10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	140	1	1049	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	37	1	771	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	37	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	568	-0-	-269	-0-	27	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	577	-0-	-233	-0-	25	1	552	3	Y	-0-					-0-
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	132	1	988	2	Y	-0-					-0-

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
05	744	X	678	-0-	-66	-0-	29	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	69	1	1440	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	69	1	1419	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1034	-0-	-516	-0-	49	1	985	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	55	1	1196	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	463	-0-	-1025	-0-	55	1	408	2	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
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					47
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	28	1	586	3	Y	5					52
							6	9									
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	29	1	588	3	Y	43					95
							47	9									
08	713	N	441	-0-	-272	-0-	20	1	398	3	Y	21					116
							23	9									
09	630	N	464	-0-	-166	-0-	20	1	444	3	Y	-0-					116
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	79	1	592	2	Y	-0-	56	7			60

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	362	1	8108	3	Y	-0-					6
06	8790	X	8292	-0-	-498	-0-	377	1	7915	3	Y	-0-					6
07	9083	X	8173	-0-	-910	-0-	381	1	7791	3	Y	1					7
							1	9									
08	9083	X	5712	-0-	-3371	-0-	271	1	5441	3	Y	-0-					7
09	8550	X	7877	-0-	-673	-0-	343	1	7534	3	Y	-0-					7
10	8556	X	5885	-0-	-2671	-0-	693	1	5192	2	Y	-0-	6	7			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39897	X	30291	-0-	-9606	-0-	371	1	28893	3	Y	877	792	1	14	8	180
							62	4	965	9							
06	35610	X	28066	-0-	-7544	-0-	363	1	26656	3	Y	904	904	1	18	8	162
							53	4	994	9							
07	34813	X	26657	-0-	-8156	-0-	378	1	25325	3	Y	814	713	1	8	8	255
							59	4	895	9							
08	33883	X	19906	-0-	-13977	-0-	218	1	19056	3	Y	549	621	1	5	8	178
							28	4	604	9							
09	30990	X	24637	-0-	-6353	-0-	312	1	23467	3	Y	703	695	1	9	8	177
							85	4	773	9							
10	30287	X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					Y	NO RPT					177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	9856	-0-	-3443	-0-	116	1	8989	3	Y	642	580	1	10	8	135
							45	4	706	9							
06	11790	X	9519	-0-	-2271	-0-	116	1	8553	3	Y	756	755	1	15	8	121
							18	4	832	9							
07	11997	X	9868	-0-	-2129	-0-	136	1	9127	3	Y	531	466	1	5	8	181
							21	4	584	9							
08	11408	X	10303	-0-	-1105	-0-	111	1	9691	3	Y	443	501	1	4	8	119
							14	4	487	9							
09	10530	X	8711	-0-	-1819	-0-	108	1	8075	3	Y	454	449	1	6	8	118
							29	4	499	9							
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29853	X	22215	-0-	-7638	-0-	271	1	21124	3	Y	700	632	1	11	8	181
							50	4	770	9							
06	26850	X	20300	-0-	-6550	-0-	263	1	19297	3	Y	638	638	1	13	8	168
							38	4	702	9							
07	26102	X	19434	-0-	-6668	-0-	276	1	18503	3	Y	556	487	1	5	8	232
							43	4	612	9							
08	24614	X	19821	-0-	-4793	-0-	218	1	19121	3	Y	413	468	1	3	8	174
							28	4	454	9							
09	21780	X	15050	-0-	-6730	-0-	189	1	14261	3	Y	499	494	1	6	8	173
							51	4	549	9							
10	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					Y	NO RPT					173

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27218	X	20269	-0-	-6949	-0-	250	1	19433	3	Y	501	453	1	8	8	100
							35	4	551	9							
06	24420	X	19784	-0-	-4636	-0-	258	1	18953	3	Y	486	485	1	9	8	92
							38	4	535	9							
07	23777	X	19581	-0-	-4196	-0-	280	1	18767	3	Y	445	390	1	4	8	143
							44	4	490	9							
08	22382	X	20187	-0-	-2195	-0-	223	1	19546	3	Y	354	401	1	3	8	93
							29	4	389	9							
09	20520	X	18974	-0-	-1546	-0-	243	1	18239	3	Y	388	383	1	5	8	93
							65	4	427	9							
10	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					93

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	16495	-0-	-6445	-0-	204	1	15905	3	Y	329	298	1	5	8	91
							24	4	362	9							
06	20280	X	14997	-0-	-5283	-0-	196	1	14428	3	Y	313	313	1	6	8	85
							29	4	344	9							
07	19871	X	14663	-0-	-5208	-0-	210	1	14097	3	Y	294	258	1	3	8	118
							33	4	323	9							
08	17949	X	12311	-0-	-5638	-0-	136	1	11911	3	Y	224	254	1	1	8	87
							18	4	246	9							
09	16350	X	12753	-0-	-3597	-0-	163	1	12252	3	Y	267	294	1	3	8	57
							44	4	294	9							
10	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52390	X	42131	-0-	-10259	-0-	528	1	41070	3	Y	455	411	1	7	8	56
							32	4	501	9							
06	49560	X	38480	-0-	-11080	-0-	510	1	37397	3	Y	454	454	1	9	8	47
							74	4	499	9							
07	48422	X	36917	-0-	-11505	-0-	534	1	35802	3	Y	453	397	1	4	8	99
							83	4	498	9							
08	45880	X	38502	-0-	-7378	-0-	430	1	37636	3	Y	346	392	1	2	8	51
							55	4	381	9							
09	42300	X	37201	-0-	-5099	-0-	481	1	36175	3	Y	376	372	1	5	8	50
							131	4	414	9							
10	42129	X	NO RPT	-0-	-42129	-0-					Y	NO RPT					50

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	9499	-0-	-4482	-0-	582	1	7552	3	N	850	1107	1			182
							430	4	935	9							
06	12480	X	5407	-0-	-7073	-0-	266	1	4076	3	N	832	545	1			469
							150	4	915	9							
07	12896	X	8422	-0-	-4474	-0-	530	1	7225	3	N	415	561	1	3	8	320
							210	4	457	9							
08	11439	X	650	-0-	-10789	-0-	79	1	493	3	N	44	269	1			95
							30	4	48	9							
*09	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	691	1	10377	3	N	1032	365	1	32	8	730
							230	4	1135	9							
*10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					730

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111564	X	111564	-0-	-0-	-0-	107208	3	264	4	Y	3720	3360	1	59	8	340
							4092	9									
06	106715	X	106715	-0-	-0-	-0-	102851	3	198	4	Y	3333	3332	1	66	8	275
							3666	9									
07	107655	X	107655	-0-	-0-	-0-	103817	3	237	4	Y	3274	2869	1	31	8	649
							3601	9									
08	86731	X	86731	-0-	-0-	-0-	83715	3	137	4	Y	2617	2962	1	21	8	283
							2879	9									
*09	92193	X	92193	-0-	-0-	-0-	89150	3	305	4	Y	2489	2460	1	33	8	279
							2738	9									
10	67766	X	NO RPT	-0-	-67766	-0-					Y	NO RPT					279

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2572	X	817	-0-	-1755	-0-	726	3	91	9	Y	83					247
06	750	X	742	-0-	-8	-0-	672	3	70	9	Y	64	148	1			163
07	775	X	758	-0-	-17	-0-	685	3	73	9	Y	66					229
08	775	N	387	-0-	-388	-0-	344	3	43	9	Y	39					268
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					268
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					268

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	187	1	1824	3	Y	63	55	1			16
							2	4	69	9							
06	1890	X	1121	-0-	-769	-0-	105	1	987	3	Y	25	33	1			8
							1	4	28	9							
07	1953	X	1921	-0-	-32	-0-	175	1	1703	3	Y	38	36	1			10
							1	4	42	9							
08	2077	X	891	-0-	-1186	-0-	81	1	795	3	Y	13	18	1			5
							1	4	14	9							
09	2010	X	817	-0-	-1193	-0-	55	1	744	3	Y	15	13	1			7
							1	4	17	9							
10	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	137	1	1484	3	Y	37	32	1			12
							1	4	41	9							

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

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

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

05	620	X	325	-0-	-295	-0-	29	1	279	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	56	1	532	3	Y	15	14	1			5
							1	4	17	9							
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	34	1	321	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	Y	10	9	1			4
							1	4	11	9							
09	600	N	365	-0-	-235	-0-	24	1	331	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	Y	16	15	1			5
							18	9									

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

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

05	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	197	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	22	1	207	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	16	1	206	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1521	-0-	-246	-0-	141	1	1378	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1710	X	1443	-0-	-267	-0-	138	1	1303	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	115	1	1117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1519	X	814	-0-	-705	-0-	75	1	738	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1470	X	843	-0-	-627	-0-	58	1	784	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	142	1	1526	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

05	527	X	380	-0-	-147	-0-	35	1	333	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	Y	7	8	1			2
							1	4	8	9							
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	26	1	275	3	Y	7	9	1			2
							8	9									

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

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

05	341 N	276	-0-	-65	-0-	25	1	245	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	31	1	293	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	23	1	222	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	28	1	300	3	Y	6	6	1			2
						7	9									

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

05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	793	3	N	7	13	1			2
						8	9									
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	83	1	2198	3	N	24					26
						26	9									
07	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	113	1	2840	3	N	17	23	1			20
						19	9									
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	82	1	1999	3	N	10					30
						11	9									
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	N	-0-					30
*10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	92	1	2148	3	N	5	24	1			11
						6	9									

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

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

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

05	186 N	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					5
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	2	3	1			4
						2	9									
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	1					3
						1	9									
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	1	1	31	3	Y	1					4
						1	9									
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	2	3	1			3
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

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

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

05	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									
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

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									
09	1110	N	193	-0-	-917	-0-	7	1	179	3	Y	6					26
							7	9									
10	558	N	427	-0-	-131	-0-	17	1	403	3	Y	6	17	1			15
							7	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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							
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	34	1	465	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	Y	6	6	1			2
							1	4	7	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
05	1333	X	924	-0-	-409	-0-	82	1	801	3	Y	36	34	1			9
							1	4	40	9							
06	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	157	1	1485	3	Y	41	37	1			13
							2	4	45	9							
07	1333	X	4	-0-	-1329	-0-	4	3			Y	-0-	13	1			-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	1736	X	25	-0-	-1711	-0-	2	1	20	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
05	496	N	286	-0-	-210	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					6
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	735	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	1					4
							1	9									
09	870	N	243	-0-	-627	-0-	9	1	233	3	Y	1					5
							1	9									
10	775	N	571	-0-	-204	-0-	23	1	547	3	Y	1	3	1			3
							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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	900	-0-	-1270	-0-	80	1	782	3	Y	34	34	1			9
							1	4	37	9							
06	1380	X	739	-0-	-641	-0-	68	1	644	3	Y	24	25	1			8
							1	4	26	9							
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	95	1	922	3	Y	33	32	1			9
							36	9									
08	899	N	705	-0-	-194	-0-	64	1	623	3	Y	15	18	1			6
							1	4	17	9							
09	750	N	527	-0-	-223	-0-	35	1	480	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	95	1	1030	3	Y	31	26	1			10
							1	4	34	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	265	-0-	-262	-0-	8	1	203	3	Y	49	103	1			15
							54	9									
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	6	1	157	3	Y	55					70
							61	9									
07	496	N	102	-0-	-394	-0-	3	1	81	3	Y	16	62	1			24
							18	9									
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	3	1	73	3	Y	28					52
							31	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	5	1	127	3	Y	58					110
							64	9									
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	39	88	1			61
							43	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620 N	58	-0-	-562	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	372 N	16	-0-	-356	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

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

05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	149	-0-	-451	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	1798 X	421	-0-	-1377	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	496 N	293	-0-	-203	-0-	11	1	280	3	Y	2					20
						2	9									
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	40	1	1077	3	Y	12	12	1			20
						13	9									
07	589 N	503	-0-	-86	-0-	19	1	477	3	Y	6	16	1			10
						7	9									
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	5					15
						6	9									
09	1140 N	23	-0-	-1117	-0-	1	1	21	3	Y	1					16
						1	9									
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	13	1	304	3	Y	4	10	1			10
						4	9									

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

05	310 N	195	-0-	-115	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					6
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	402	3	Y	3	4	1			5
						3	9									
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	Y	2	4	1			3
						2	9									
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	1					4
						1	9									
09	420 N	118	-0-	-302	-0-	4	1	112	3	Y	2					6
						2	9									
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	Y	2	4	1			4
						2	9									

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

05	186 N	145	-0-	-41	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	219	-0-	-81	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					4
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	3	1	80	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	1					2
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	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
05	651	N	216	-0-	-435	-0-	8	1	207	3	Y	1					29
							1	9									
06	750	N	442	-0-	-308	-0-	16	1	413	3	Y	12	18	1			23
							13	9									
07	775	X	378	-0-	-397	-0-	14	1	354	3	Y	9	19	1			13
							10	9									
08	775	X	261	-0-	-514	-0-	10	1	244	3	Y	6					19
							7	9									
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					19
*10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	Y	8	12	1			15
							9	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
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					3
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1032	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	551	3	Y	1					3
							1	9									
09	1080	N	175	-0-	-905	-0-	7	1	167	3	Y	1					4
							1	9									
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	811	3	Y	1	2	1			3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	230	-0-	-390	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					3
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	27	1	721	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	-0-	2	1			1
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	1					2
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					2
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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 "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	27	1	472	3	Y	2					37
							2	9									
06	1320	N	805	-0-	-515	-0-	50	1	740	3	Y	14	23	1			28
							15	9									
07	1364	X	798	-0-	-566	-0-	50	1	734	3	Y	13	22	1			19
							14	9									
08	1364	X	354	-0-	-1010	-0-	22	1	324	3	Y	7					26
							8	9									
09	810	X	250	-0-	-560	-0-	9	1	235	3	Y	5					31
							6	9									
10	837	X	317	-0-	-520	-0-	12	1	302	3	Y	3	20	1			14
							3	9									

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

05	248	X	106	-0-	-142	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	87	-0-	-153	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					2
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			1
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

05	217	N	131	-0-	-86	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	73	-0-	-287	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					3
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	341	X	304	-0-	-37	-0-	12	1	291	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	341	X	201	-0-	-140	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					1
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
*10	442	X	442	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	17	1	161	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	503	3	Y	26	22	1			8
							1	4	29	9							
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	68	1	661	3	Y	34	33	1			9
							37	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	59	1	569	3	Y	29	26	1			12
							1	4	32	9							
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	764	3	Y	35	30	1			17
							1	4	39	9							
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	75	1	810	3	Y	38	42	1			13
							1	4	42	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
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	95	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	9	1	85	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	4	3	1			1
							4	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
05	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1					2
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	1					1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	539	-0-	-1104	-0-	20	1	519	3	Y	-0-					3
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1263	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	57	1	1437	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	1044	3	Y	1					3
							1	9									
09	1320	X	435	-0-	-885	-0-	17	1	417	3	Y	1					4
							1	9									
10	1488	X	944	-0-	-544	-0-	39	1	904	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

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

05	682	N	534	-0-	-148	-0-	47	1	461	3	Y	23	24	1			6
							1	4	25	9							
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	620	3	Y	21	20	1			7
							1	4	23	9							
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	63	1	612	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	Y	15	14	1			6
							1	4	17	9							
09	720	N	616	-0-	-104	-0-	41	1	556	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	79	1	844	3	Y	33	30	1			11
							36	9									

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

05	713	X	585	-0-	-128	-0-	52	1	510	3	Y	20	19	1			5
							1	4	22	9							
06	630	X	566	-0-	-64	-0-	52	1	496	3	Y	15	15	1			5
							1	4	17	9							
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	70	1	684	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	45	1	443	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	33	1	439	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
10	775	N	547	-0-	-228	-0-	45	1	483	3	Y	17	16	1			6
							19	9									

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

05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	119	1	1161	3	Y	49	45	1			12
							1	4	54	9							
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	158	1	1488	3	Y	47	44	1			15
							2	4	52	9							
07	1085	N	795	-0-	-290	-0-	72	1	697	3	Y	24	32	1			7
							26	9									
08	1333	N	957	-0-	-376	-0-	86	1	846	3	Y	22	20	1			9
							1	4	24	9							
09	1710	N	1002	-0-	-708	-0-	66	1	898	3	Y	34	27	1			16
							1	4	37	9							
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	112	1	1207	3	Y	40	43	1			13
							1	4	44	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	29	1	268	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	491	3	Y	11	10	1			4
							12	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					4
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	47	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					1
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					1
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	1					2
							1	9									
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1125	-0-	-425	-0-	101	1	979	3	Y	40	39	1			10
							1	4	44	9							
06	1260	X	1089	-0-	-171	-0-	102	1	956	3	Y	27	28	1			9
							1	4	30	9							
07	1302	X	1136	-0-	-166	-0-	103	1	1000	3	Y	30	31	1			8
							33	9									
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	104	1	1016	3	Y	23	22	1			9
							1	4	25	9							
09	1080	X	947	-0-	-133	-0-	64	1	858	3	Y	23	21	1			11
							25	9									
*10	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	103	1	1102	3	Y	36	35	1			12
							40	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
05	1457	X	663	-0-	-794	-0-	61	1	601	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	87	1	817	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1054	X	573	-0-	-481	-0-	53	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	1054	X	583	-0-	-471	-0-	54	1	528	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	72	1	972	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	84	1	902	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1107	-0-	-1032	-0-	100	1	976	3	Y	27	26	1			7
							1	4	30	9							
06	1200	X	967	-0-	-233	-0-	90	1	853	3	Y	21	21	1			7
							1	4	23	9							
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	146	1	1420	3	Y	28	27	1			8
							1	4	31	9							
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	122	1	1197	3	Y	19	19	1			8
							2	4	21	9							
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	1228	3	Y	26	22	1			12
							1	4	29	9							
10	1612	X	1164	-0-	-448	-0-	96	1	1042	3	Y	22	27	1			7
							2	4	24	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	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
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					3
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	2	1			1
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	3					4
							3	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	2					6
							2	9									
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	Y	1	3	1			4
							1	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
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	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
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	82	1	801	3	Y	82	84	1			20
							1	4	90	9							
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	108	1	1011	3	Y	72	69	1			23
							1	4	79	9							
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	109	1	1061	3	Y	72	75	1			20
							1	4	79	9							
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	127	1	1246	3	Y	60	56	1			24
							2	4	66	9							
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	86	1	1157	3	Y	59	55	1			28
							1	4	65	9							
*10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	162	1	1744	3	Y	107	99	1			36
							1	4	118	9							

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

05	372	N	168	-0-	-204	-0-	15	1	149	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	16	1	148	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	14	1	132	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

05	1054	X	825	-0-	-229	-0-	74	1	727	3	Y	21	19	1			5
							1	4	23	9							
06	750	X	749	-0-	-1	-0-	70	1	664	3	Y	13	14	1			4
							1	4	14	9							
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	87	1	839	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
08	837	N	674	-0-	-163	-0-	61	1	601	3	Y	10	10	1			4
							1	4	11	9							
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	732	3	Y	11	10	1			5
							1	4	12	9							
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	66	1	702	3	Y	13	14	1			4
							14	9									

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

05	217	N	133	-0-	-84	-0-	12	1	119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	4	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	92	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 #: 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
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	10	1	250	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	9	1	244	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	10	1	247	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	8	1	193	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	6	1	147	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	10	1	235	3	Y	26	28	1			2
							29	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
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	11	1	270	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	10	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	8	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	418	-0-	-109	-0-	37	1	361	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
06	450	X	422	-0-	-28	-0-	39	1	366	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	35	1	342	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	Y	15	12	1			7
							17	9									
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	30	1	325	3	Y	9	13	1			3
							10	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
05	775	X	365	-0-	-410	-0-	34	1	330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	53	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	X	415	-0-	-81	-0-	39	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	X	308	-0-	-126	-0-	29	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	X	537	-0-	-3	-0-	37	1	498	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	558	X	515	-0-	-43	-0-	43	1	470	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	6	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	11	1	269	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	16	1	399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	21	1	571	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	651	X	612	-0-	-39	-0-	23	1	587	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	X	512	-0-	-139	-0-	20	1	491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	X	556	-0-	-44	-0-	21	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	X	489	-0-	-131	-0-	20	1	468	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	145	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	4	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	13	1	353	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	67	1	1692	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	67	1	1571	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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

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

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

05	465	N	245	-0-	-220	-0-	9	1	223	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	8	1	218	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	6	1	149	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	6	1	144	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	5	1	118	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	11	12	1			1
							12	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	22	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	20	1	469	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 #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	11	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	11	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	10	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	11	1	265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	6	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	30	-0-	-249	-0-	1	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	961	X	377	-0-	-584	-0-	14	1	362	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	930	X	557	-0-	-373	-0-	20	1	535	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	620	X	447	-0-	-173	-0-	17	1	428	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	620	X	248	-0-	-372	-0-	10	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	504	-0-	-66	-0-	19	1	483	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	589	X	301	-0-	-288	-0-	12	1	287	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

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

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
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	18	1	469	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	646	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27	1	676	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	25	1	619	3	Y	30	26	1			10
							33	9									
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	720	3	Y	31	38	1			3
							34	9									

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

05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	256	-0-	-194	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-

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

05	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-

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

05	1178	N	789	-0-	-389	-0-	30	1	758	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	691	-0-	-389	-0-	25	1	663	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	771	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	775	N	602	-0-	-173	-0-	24	1	575	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	690	N	348	-0-	-342	-0-	13	1	333	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	24	1	569	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

05	1085	X	787	-0-	-298	-0-	69	1	677	3	Y	36	34	1			9
							1	4	40	9							
06	840	X	676	-0-	-164	-0-	62	1	585	3	Y	25	26	1			8
							1	4	28	9							
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	79	1	762	3	Y	32	31	1			9
							35	9									
08	775	N	638	-0-	-137	-0-	57	1	561	3	Y	17	19	1			7
							1	4	19	9							
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	710	3	Y	23	19	1			11
							25	9									
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	71	1	762	3	Y	31	32	1			10
							34	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
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	14	1	367	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	14	1	379	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	11	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	12	1	310	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	14	1	330	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	27	1	468	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	28	1	409	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	496	N	309	-0-	-187	-0-	20	1	286	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	20	1	488	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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
05	713	X	308	-0-	-405	-0-	11	1	280	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	690	X	341	-0-	-349	-0-	12	1	312	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	8	1	201	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	Y	21	19	1			2
							23	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
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	5430	-0-	2330	2330	350	1	5080	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4479	-0-	1479	3809	163	1	4316	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	180	-0-	-2920	889	7	1	173	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
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	102	1	1508	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	91	1	1346	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	1829	N	967	-0-	-862	-0-	62	1	898	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1620	N	953	-0-	-667	-0-	35	1	915	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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

05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	617	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

05	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-

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

05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	38	1	961	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	40	1	1067	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2046	X	1007	-0-	-1039	-0-	38	1	963	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2046	X	841	-0-	-1205	-0-	33	1	805	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	58	1	1462	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1781	3	Y	8	8	1			1
							9	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
05	930	X	710	-0-	-220	-0-	63	1	618	3	Y	25	24	1			6
							1	4	28	9							
06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	70	1	668	3	Y	22	21	1			7
							2	4	24	9							
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	57	1	558	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	53	1	519	3	Y	13	12	1			5
							1	4	14	9							
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	42	1	569	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	794	3	Y	20	20	1			7
							1	4	22	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
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	21	1	541	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	837	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	771	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	795	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	29	1	737	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	26	31	1			3
							29	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
05	1674	X	964	-0-	-710	-0-	85	1	830	3	Y	44	43	1			11
							1	4	48	9							
06	1080	X	992	-0-	-88	-0-	92	1	865	3	Y	31	32	1			10
							1	4	34	9							
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	117	1	1145	3	Y	40	39	1			11
							2	4	44	9							
08	1116	X	851	-0-	-265	-0-	77	1	752	3	Y	19	22	1			8
							1	4	21	9							
09	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1185	3	Y	40	29	1			19
							1	4	44	9							
10	1302	X	1168	-0-	-134	-0-	96	1	1037	3	Y	31	40	1			10
							1	4	34	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	403	N	275	-0-	-128	-0-	18	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	9	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	79	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	184	-0-	-386	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	212	1	3661	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	65	1	959	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	87	1	1293	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	3379 X	671	-0-	-2708	-0-	43	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	3270 X	1144	-0-	-2126	-0-	42	1	1101	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	3379 X	230	-0-	-3149	-0-	9	1	220	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

05	217 N	116	-0-	-101	-0-	6	1	104	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
06	210 N	84	-0-	-126	-0-	5	1	75	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	155 N	39	-0-	-116	-0-	2	1	36	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	4	1	51	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
*10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	37	1	891	3	Y	20	20	1			2
						22	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	42	1	1083	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	37	1	975	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1333	X	964	-0-	-369	-0-	37	1	926	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1209	X	934	-0-	-275	-0-	37	1	894	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	75	1	1903	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1948	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

05	341	X	246	-0-	-95	-0-	12	1	211	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
06	330	X	282	-0-	-48	-0-	16	1	236	3	Y	27	25	1			6
							30	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	Y	29	31	1			4
							32	9									
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	184	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	33	27	1			11
							36	9									
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	12	1	287	3	Y	31	39	1			3
							34	9									

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

05	186	N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	132	-0-	-116	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	191	-0-	-79	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	181	-0-	-98	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

05	899	N	688	-0-	-211	-0-	26	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	24	1	601	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	21	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	664	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

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

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

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

05	558 X	342	-0-	-216	-0-	19	1	319	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	540 X	416	-0-	-124	-0-	26	1	386	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	527 X	394	-0-	-133	-0-	25	1	365	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
08	496 X	210	-0-	-286	-0-	13	1	195	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	480 X	409	-0-	-71	-0-	15	1	391	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	434 X	364	-0-	-70	-0-	14	1	346	3	Y	4	5	1			-0-
						4	9									

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

05	775 N	497	-0-	-278	-0-	19	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	24	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	496 N	408	-0-	-88	-0-	16	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	660 N	546	-0-	-114	-0-	21	1	524	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	21	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

05	1519 X	1448	-0-	-71	-0-	79	1	1369	3	Y	-0-					-0-
06	1470 X	1367	-0-	-103	-0-	86	1	1281	3	Y	-0-					-0-
07	1643 X	1492	-0-	-151	-0-	94	1	1398	3	Y	-0-					-0-
08	1643 X	1011	-0-	-632	-0-	65	1	946	3	Y	-0-					-0-
09	1590 X	1131	-0-	-459	-0-	41	1	1090	3	Y	-0-					-0-
10	1488 X	1243	-0-	-245	-0-	49	1	1194	3	Y	-0-					-0-

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

05	279 N	213	-0-	-66	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	121	-0-	-127	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	9	1	210	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									

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

05	682 N	612	-0-	-70	-0-	33	1	576	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	40	1	595	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	649	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	620 N	431	-0-	-189	-0-	28	1	401	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	630 N	446	-0-	-184	-0-	16	1	427	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	682 N	212	-0-	-470	-0-	8	1	203	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1131	-0-	-388	-0-	42	1	1076	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	1470	X	853	-0-	-617	-0-	31	1	814	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	1519	X	1198	-0-	-321	-0-	45	1	1140	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1364	X	761	-0-	-603	-0-	30	1	724	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1170	X	836	-0-	-334	-0-	32	1	795	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	1209	X	945	-0-	-264	-0-	38	1	890	3	Y	15	17	1			1
							17	9									

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

05	372	N	87	-0-	-285	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	28	-0-	-933	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	245	-0-	-189	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	253	-0-	-107	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-
*10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-

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

05	279	N	183	-0-	-96	-0-	7	1	174	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	7	1	181	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	4	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	173	-0-	173	173	7	1	166	3	Y	-0-					-0-

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

05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 X	269	-0-	-134	-0-	10	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	390 X	321	-0-	-69	-0-	12	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	10	1	244	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	9	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	10	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					1
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	Y	-0-					1
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					1
08	341 N	31	-0-	-310	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
09	480 N	315	-0-	-165	-0-	11	1	304	3	Y	-0-					1
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589 X	545	-0-	-44	-0-	30	1	514	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	953 X	953	-0-	-0-	-0-	60	1	892	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	837 N	534	-0-	-303	-0-	34	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	558 N	307	-0-	-251	-0-	20	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	960 N	139	-0-	-821	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	88	1	2263	3	Y	37	39	1			8
							41	9									
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	87	1	2326	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	107	1	2691	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
08	2387	N	1727	-0-	-660	-0-	67	1	1624	3	Y	33	30	1			9
							36	9									
09	2460	N	1188	-0-	-1272	-0-	44	1	1098	3	Y	42	37	1			14
							46	9									
10	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	97	1	2258	3	Y	43	53	1			4
							47	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	286	-0-	-365	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	171	-0-	-639	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	158	-0-	-214	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	756	3	Y	-0-					-0-
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	934	-0-	-368	-0-	31	1	806	3	Y	88	90	1			18
							97	9									
06	1260	X	911	-0-	-349	-0-	29	1	779	3	Y	94	91	1			21
							103	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	781	3	Y	82	91	1			12
							90	9									
08	930	N	552	-0-	-378	-0-	19	1	454	3	Y	72	65	1			19
							79	9									
09	900	N	156	-0-	-744	-0-	4	1	111	3	Y	37	44	1			12
							41	9									
10	899	N	349	-0-	-550	-0-	12	1	276	3	Y	55	62	1			5
							61	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	121	-0-	-220	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	179	-0-	-151	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	122	-0-	-219	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	152	-0-	-96	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	162	-0-	-18	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	227	-0-	-145	-0-	12	1	206	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	360	X	304	-0-	-56	-0-	19	1	277	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
10	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	72	3	Y	10	14	1			1
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	Y	74	79	1			15
							81	9									
06	900	N	801	-0-	-99	-0-	46	1	676	3	Y	72	71	1			16
							79	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	75	1	1102	3	Y	79	83	1			12
							87	9									
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	45	1	646	3	Y	53	51	1			14
							58	9									
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	27	1	717	3	Y	54	50	1			18
							59	9									
10	1271	N	626	-0-	-645	-0-	22	1	523	3	Y	74	85	1			7
							81	9									

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

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

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

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
05	1860	N	1213	-0-	-647	-0-	55	1	956	3	Y	184	189	1			38
							202	9									
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	84	1	1251	3	Y	105	120	1			23
							116	9									
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	135	1	2004	3	Y	154	154	1			23
							169	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	94	1	1360	3	Y	146	130	1			39
							161	9									
09	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	45	1	1189	3	Y	111	113	1			37
							122	9									
10	2294	N	1075	-0-	-1219	-0-	38	1	919	3	Y	107	134	1			10
							118	9									

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

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

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

05	279	N	209	-0-	-70	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-

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

05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	378	-0-	-12	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	243	-0-	-191	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	387	-0-	-33	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	295	-0-	-108	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-

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

05	1426	X	747	-0-	-679	-0-	41	1	705	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	X	891	-0-	-489	-0-	56	1	834	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	535	-0-	-209	-0-	34	1	499	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	900	N	764	-0-	-136	-0-	28	1	735	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	68	1	1655	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	49	1	722	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	682	N	494	-0-	-188	-0-	32	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	N	293	-0-	-397	-0-	11	1	281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	28	1	674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

05	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-

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

05	930	N	609	-0-	-321	-0-	33	1	572	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67	1	1001	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	1178	X	1129	-0-	-49	-0-	71	1	1050	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	1178	X	784	-0-	-394	-0-	50	1	727	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1140	X	854	-0-	-286	-0-	31	1	817	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1116	X	554	-0-	-562	-0-	22	1	526	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		46	-0-	46	77	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

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

05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	57	55	1			12
							63	9									
06	390	N	124	-0-	-266	-0-	6	1	94	3	Y	22	29	1			5
							24	9									
07	341	N	110	-0-	-231	-0-	6	1	87	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
08	465	N	150	-0-	-315	-0-	8	1	113	3	Y	26	21	1			7
							29	9									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	912	3	Y	50	50	1			5
							55	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	146	-0-	-604	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	260	-0-	-515	-0-	16	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	171	-0-	-604	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-
*10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	22	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	25	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	19	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	12	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	15	1	354	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	110	-0-	-100	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 N	218	-0-	-154	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	224	-0-	-136	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	233	-0-	-108	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	113	-0-	-104	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	101	-0-	-147	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 X	342	-0-	-92	-0-	13	1	327	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
06	450 X	153	-0-	-297	-0-	5	1	146	3	Y	2					3
						2	9									
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	340	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	2					4
						2	9									
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	1					5
						1	9									
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	1	4	1			2
						1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	916	-0-	-231	-0-	34	1	881	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1260	N	945	-0-	-315	-0-	34	1	908	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	873	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	930	N	666	-0-	-264	-0-	26	1	637	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	960	N	627	-0-	-333	-0-	24	1	601	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	36	1	831	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

05	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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									
09	1770	X	622	-0-	-1148	-0-	20	1	543	3	Y	54	46	1			18
							59	9									
10	1085	X	655	-0-	-430	-0-	23	1	548	3	Y	76	87	1			7
							84	9									

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

05	1085	N	782	-0-	-303	-0-	42	1	731	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	52	1	765	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	838	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	775	N	554	-0-	-221	-0-	35	1	513	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	847	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	899	N	781	-0-	-118	-0-	31	1	741	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	742	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
07	1209 X	973	-0-	-236	-0-	37	1	935	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	868 X	300	-0-	-568	-0-	12	1	285	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	750 X	150	-0-	-600	-0-	6	1	142	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*10	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	86	1	1996	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589 N	418	-0-	-171	-0-	23	1	394	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	596	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	25	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	630 N	285	-0-	-345	-0-	10	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	651 N	487	-0-	-164	-0-	19	1	467	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 #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

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

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
10	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

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

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

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

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

05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	27	1	404	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	492	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
08	403 N	325	-0-	-78	-0-	21	1	301	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	27	1	654	3	Y	22	22	1			2
						24	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	19	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	352	-0-	-98	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	16	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

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

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

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

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

05	992	X	558	-0-	-434	-0-	31	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	98	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	32	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	906	-0-	-654	-0-	33	1	873	3	Y	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	Y	-0-					-0-

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

05	310	N	123	-0-	-187	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	113	-0-	-97	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	9	1	163	3	Y	26	22	1			28
							29	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	73	72	1			29
							80	9									
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	14	1	213	3	Y	39	53	1			15
							43	9									
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	131	3	Y	38	35	1			18
							42	9									
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	6	1	170	3	Y	59	18	1			59
							65	9									
10	279	N	126	-0-	-153	-0-	4	1	94	3	Y	25	68	1			16
							28	9									

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

05	527	X	252	-0-	-275	-0-	13	1	232	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	510	X	368	-0-	-142	-0-	23	1	337	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	218	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	20	1	483	3	Y	10	12	1			1
							11	9									

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

05	465	N	341	-0-	-124	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	285	-0-	-195	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	328	-0-	-292	-0-	13	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	179	-0-	-121	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-

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

05	744	X	702	-0-	-42	-0-	26	1	662	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
06	720	X	420	-0-	-300	-0-	15	1	395	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	46	1	1165	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	713	N	455	-0-	-258	-0-	18	1	426	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	420	N	19	-0-	-401	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	43	1	1007	3	Y	17	15	1			2
							19	9									

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

05	558	X	341	-0-	-217	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	280	-0-	-260	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	191	-0-	-367	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	250	-0-	-91	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	209	-0-	-121	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
*10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	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
05	465	N	340	-0-	-125	-0-	19	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	297	-0-	-261	-0-	12	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	7	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	64	-0-	-277	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	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
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									
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	15	1	388	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
10	682	N	453	-0-	-229	-0-	17	1	416	3	Y	18	20	1			2
							20	9									

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
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									
09	660	N	242	-0-	-418	-0-	9	1	231	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	682	N	479	-0-	-203	-0-	20	1	457	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	10	1	244	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	6	1	161	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	145	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	6	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	3	1	90	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	3	1	79	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	163	-0-	-426	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	12	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	38	1	959	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	N	711	-0-	-281	-0-	29	1	679	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	313	-0-	-121	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	212	-0-	-58	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	106	-0-	-266	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	13	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	14	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	12	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	152	1	2620	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	182	1	2701	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	3100	X	1044	-0-	-2056	-0-	65	1	960	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
08	3038	X	489	-0-	-2549	-0-	31	1	443	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	2940	X	590	-0-	-2350	-0-	21	1	559	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
10	3007	X	273	-0-	-2734	-0-	11	1	259	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	371	-0-	-156	-0-	18	1	310	3	Y	39	41	1			8
							43	9									
06	510	X	390	-0-	-120	-0-	21	1	310	3	Y	54	50	1			12
							59	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	781	3	Y	146	136	1			22
							161	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	Y	131	118	1			35
							144	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	101	102	1			34
							111	9									
10	992	N	460	-0-	-532	-0-	15	1	375	3	Y	64	92	1			6
							70	9									

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

05	899	N	836	-0-	-63	-0-	46	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	3	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	61	1	898	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	603	-0-	-234	-0-	39	1	564	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	565	-0-	-335	-0-	21	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	296	-0-	-665	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					-0-

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

05	2542	X	2057	-0-	-485	-0-	113	1	1941	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2250	X	1883	-0-	-367	-0-	119	1	1762	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	189	1	2790	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	110	1	1600	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3623	-0-	623	623	132	1	3489	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	3100	N	3511	-0-	411	1034	139	1	3369	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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

05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-

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

05	651	X	370	-0-	-281	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	302	-0-	-328	-0-	11	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	78	-0-	-522	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	104	-0-	-485	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6211	-0-	3111	9628	233	1	5961	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
06	11451	X	1823	-0-	-9628	-0-	66	1	1744	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	8432	X	812	-0-	-7620	-0-	31	1	772	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
08	8432	X	438	-0-	-7994	-0-	17	1	418	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	8160	X	1796	-0-	-6364	-0-	68	1	1719	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	6200	X	1228	-0-	-4972	-0-	50	1	1171	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

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
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	9	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	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
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	5	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

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

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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	2	1	61	3	Y	26	24	1			6
							29	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	50	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	6	1			1
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	107	98	1			10
							118	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
05	682	N	542	-0-	-140	-0-	20	1	521	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	720	N	567	-0-	-153	-0-	20	1	545	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	16	1	385	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	570	N	155	-0-	-415	-0-	6	1	147	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	622	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	15	1	381	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	12	1	330	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	13	1	333	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	12	1	287	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	293	3	Y	13	15	1			1
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	14	1	200	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	832	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	574	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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

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

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

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

05	279 N	222	-0-	-57	-0-	7	1	183	3	Y	29	30	1			6
						32	9									
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	22	1	573	3	Y	30	29	1			7
						33	9									
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	36	1	904	3	Y	26	29	1			4
						29	9									
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	32	1	773	3	Y	26	23	1			7
						29	9									
09	630 N	473	-0-	-157	-0-	17	1	421	3	Y	32	28	1			11
						35	9									
10	961 N	784	-0-	-177	-0-	31	1	714	3	Y	35	43	1			3
						39	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	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

05	1953 X	679	-0-	-1274	-0-	25	1	643	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
06	1890 X	703	-0-	-1187	-0-	25	1	667	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
07	1736 X	844	-0-	-892	-0-	32	1	802	3	Y	9	10	1			1
						10	9									
08	1116 X	739	-0-	-377	-0-	29	1	700	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	51	1	1281	3	Y	12	10	1			4
						13	9									
*10	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	3	Y	12	15	1			1
						13	9									

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

05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	13	1	326	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	690	N	449	-0-	-241	-0-	16	1	420	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	14	1	347	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	305	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
10	372	N	159	-0-	-213	-0-	4	1	100	3	Y	50	26	1			29
							55	9									

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

05	155	N	57	-0-	-98	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	60	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	20	22	1			2
							22	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620 X	473	-0-	-147	-0-	26	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	600 X	428	-0-	-172	-0-	27	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	526	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	465 N	341	-0-	-124	-0-	22	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	558 N	389	-0-	-169	-0-	15	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	126	-0-	126	126	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	135	-0-	135	261	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	672	-0-	672	933	26	1	646	3	Y	-0-					-0-
*10	1855 X	922	-0-	-933	-0-	38	1	884	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	10	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	7	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	7	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	68	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

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

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

05	217	N	181	-0-	-36	-0-	5	1	117	3	Y	54	44	1			19
							59	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	74	58	1			35
							81	9									
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	4	1	93	3	Y	71	61	1			45
							78	9									
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	2	1	54	3	Y	38	52	1			31
							42	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					31
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	41	48	1			24
							45	9									

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

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

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
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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

05	2697	X	979	-0-	-1718	-0-	53	1	922	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2550	X	13	-0-	-2537	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2635	X	555	-0-	-2080	-0-	35	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2542	X	40	-0-	-2502	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	122	-0-	-2278	-0-	4	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	992	X	149	-0-	-843	-0-	6	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

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

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

05	372	N	326	-0-	-46	-0-	12	1	310	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	20	1	497	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	527	X	520	-0-	-7	-0-	21	1	490	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	139	1	3552	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	131	1	3484	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
07	4216	X	3773	-0-	-443	-0-	144	1	3608	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
08	4216	X	2640	-0-	-1576	-0-	104	1	2516	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	3840	X	2264	-0-	-1576	-0-	85	1	2153	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
10	3782	X	2880	-0-	-902	-0-	118	1	2737	3	Y	23	29	1			2
							25	9									

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

05	961	N	697	-0-	-264	-0-	25	1	648	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	33	1	882	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	35	1	881	3	Y	23	25	1			4
							25	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	644	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
09	930	N	540	-0-	-390	-0-	20	1	510	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	3	Y	24	25	1			2
							26	9									

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

05	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

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

05	403	N	218	-0-	-185	-0-	8	1	196	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	9	1	248	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	8	1	210	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	8	1	191	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	24	22	1			2
							26	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	5	1	132	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	6	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	149	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	6	1	145	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	5	1	123	3	Y	14	16	1			1
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	12	1	311	3	Y	1					12
							1	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	Y	4	7	1			9
							4	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	666	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	6					15
							7	9									
09	570	N	183	-0-	-387	-0-	7	1	170	3	Y	5					20
							6	9									
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	41	1	965	3	Y	7	12	1			15
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	8	1	214	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	9	1	242	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	6	1	157	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	6	1	150	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	16	17	1			2
							18	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	2	1	47	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	1					1
							1	9									
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					1
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	129	-0-	-181	-0-	5	1	121	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	125	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	4	1	104	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1271	N	908	-0-	-363	-0-	58	1	847	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1320	N	919	-0-	-401	-0-	33	1	884	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	70	1	1690	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	43	1	671	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	27	1	406	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	713	N	239	-0-	-474	-0-	15	1	222	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	420	N	241	-0-	-179	-0-	14	1	223	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	50	1	642	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	13	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	176	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	10	1	150	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	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
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	935	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	61	1	916	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	65	1	990	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	62	1	921	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	69	1	1097	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
*10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	168	1	2180	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	54	1	928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	64	1	956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	73	1	1077	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	47	1	1242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	93	1	2264	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

05	589	N	574	-0-	-15	-0-	34	1	539	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	34	1	513	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	589	N	432	-0-	-157	-0-	27	1	403	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3	1	1			4
10	558	N	214	-0-	-344	-0-	15	1	197	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

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

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

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

05	775	N	300	-0-	-475	-0-	16	1	275	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1085	X	845	-0-	-240	-0-	52	1	771	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	899	X	224	-0-	-675	-0-	14	1	201	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	870	X	77	-0-	-793	-0-	3	1	72	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	837	X	541	-0-	-296	-0-	21	1	517	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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

05	248	N	68	-0-	-180	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	162	1	2549	3	Y	-0-					-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	166	1	2488	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	155	1	2357	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1749	-0-	-948	-0-	111	1	1638	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1080	-0-	-1560	-0-	64	1	1016	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	170	1	2197	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	47	1	1191	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48	1	1282	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	49	1	1218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1240	N	911	-0-	-329	-0-	36	1	872	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	43	1	1097	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	46	1	1078	3	Y	2	3	1			-0-
							2	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
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	37	1	637	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	44	1	648	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
07	899	N	202	-0-	-697	-0-	12	1	184	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	682	N	156	-0-	-526	-0-	10	1	142	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	720	N	168	-0-	-552	-0-	6	1	155	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	7	1	173	3	Y	8	9	1			1
							9	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
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	78	1	2000	3	Y	-0-					-0-
06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	77	1	2041	3	Y	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	85	1	2125	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	63	1	1522	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	521	-0-	-1459	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
*10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	105	1	2447	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
05	1302	X	960	-0-	-342	-0-	89	1	870	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	990	X	962	-0-	-28	-0-	92	1	869	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	96	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	85	1	836	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	67	1	912	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	98	1	1058	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	24	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	275	-0-	-115	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	17	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	25	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	7					7
							8	9									
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	4	3	1			8
							4	9									

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

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

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
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	8	1	141	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	91	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	6	1	81	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

05	651	N	487	-0-	-164	-0-	27	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	31	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	67	-0-	-460	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

05	589	X	517	-0-	-72	-0-	31	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	490	-0-	-80	-0-	31	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	31	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	25	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	22	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					-0-

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

05	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	47	-0-	-223	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	1					1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	32	1	554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	37	1	547	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	386	-0-	-203	-0-	25	1	360	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	462	-0-	-138	-0-	17	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	216	-0-	-466	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-

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

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	17	17	1			4
							1	4	19	9							
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	34	1	326	3	Y	13	13	1			4
							1	4	14	9							
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	35	1	331	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	34	1	330	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	24	1	310	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	Y	16	14	1			5
							18	9									

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	3	Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	3	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	73	1	1109	3	Y	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	86	1	1267	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	193	-0-	-947	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	373	-0-	-805	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-

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

05	496	N	370	-0-	-126	-0-	20	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	N	315	-0-	-212	-0-	12	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

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

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

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	37	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	468	-0-	-183	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	26	1	413	3	Y	-0-					-0-
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	572	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	424	-0-	-41	-0-	23	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	X	260	-0-	-130	-0-	16	1	243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	290	-0-	-144	-0-	19	1	270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	11	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-						-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-						-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-						-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-						-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-						-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-						-0-

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

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

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

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

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

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	108	-0-	-791	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	92	-0-	-1828	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	14	-0-	-1970	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	1984	X	240	-0-	-1744	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	92	-0-	-748	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1207	3	Y	-0-					-0-
06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1237	3	Y	-0-					-0-
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1209	3	Y	-0-					-0-
08	1240	X	909	-0-	-331	-0-	36	1	873	3	Y	-0-					-0-
09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	61	1	1545	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	1055	-0-	-278	-0-	43	1	1012	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	19	1	294	3	Y	8	27	1			14
							9	9									
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	21	1	312	3	Y	40	24	1			30
							44	9									
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	20	1	309	3	Y	25	26	1			29
							28	9									
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	32	26	1			35
							35	9									
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	17	1	276	3	Y	60	24	1			71
							66	9									
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	Y	39	34	1			76
							43	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	215	-0-	-2761	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	191	-0-	-2785	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	187	-0-	-143	-0-	11	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
10	341	X	243	-0-	-98	-0-	17	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	428	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	27	1	392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	363	-0-	-207	-0-	21	1	342	3	Y	-0-					1
10	465	N	338	-0-	-127	-0-	24	1	313	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	43	1	748	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	750	X	475	-0-	-275	-0-	30	1	444	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1984	N	2	-0-	-1982	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	806	N	53	-0-	-753	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	16	1	420	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

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

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

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

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	491	-0-	-5	-0-	29	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	301	-0-	-71	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-

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

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	839	-0-	-339	-0-	50	1	788	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1140	X	645	-0-	-495	-0-	40	1	604	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	992	X	663	-0-	-329	-0-	41	1	622	3	Y	-0-					1
08	992	X	676	-0-	-316	-0-	43	1	632	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	960	X	813	-0-	-147	-0-	48	1	764	3	Y	1					2
							1	9									
10	837	X	470	-0-	-367	-0-	34	1	435	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

05	1333	X	848	-0-	-485	-0-	32	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	843	-0-	-417	-0-	31	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	814	-0-	-395	-0-	31	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	1209	X	593	-0-	-616	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	781	-0-	-59	-0-	30	1	751	3	Y	-0-					-0-
10	868	X	755	-0-	-113	-0-	31	1	724	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

05	186	N	87	-0-	-99	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	1					2
							1	9									
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

05	806	X	445	-0-	-361	-0-	16	1	417	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	780	X	639	-0-	-141	-0-	23	1	605	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	376	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	22	1	543	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	20	1	464	3	Y	14	16	1			2
							15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	86	1	2082	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	4	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	1			1

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	777	-0-	-463	-0-	29	1	737	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1200	X	785	-0-	-415	-0-	28	1	747	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1240	X	769	-0-	-471	-0-	29	1	730	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	992	X	702	-0-	-290	-0-	27	1	666	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	31	1	773	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*10	854	X	854	-0-	-0-	-0-	34	1	803	3	Y	15	16	1			1
							17	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	94	1	2409	3	Y	23	17	1			7
							25	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	961	3	Y	43					50
							47	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1227	3	Y	23	45	1			28
							25	9									
08	868	N	627	-0-	-241	-0-	24	1	592	3	Y	10					38
							11	9									
09	840	N	282	-0-	-558	-0-	11	1	269	3	Y	2					40
							2	9									
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	31	1	711	3	Y	6	32	1			14
							7	9									

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

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	1344	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	T. A.		333	-0-	333	333	13	1	320	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
09	T. A.		316	-0-	316	649	12	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1086	X	437	-0-	-649	-0-	18	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

05	930	N	772	-0-	-158	-0-	42	1	729	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	787	-0-	-263	-0-	50	1	735	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1085	X	840	-0-	-245	-0-	53	1	785	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1085	X	539	-0-	-546	-0-	35	1	502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	780	X	578	-0-	-202	-0-	21	1	554	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	837	X	651	-0-	-186	-0-	26	1	623	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

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

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

05	620	X	387	-0-	-233	-0-	20	1	343	3	Y	22	13	1			23
							24	9									
06	600	X	378	-0-	-222	-0-	22	1	323	3	Y	30	41	1			12
							33	9									
07	651	X	572	-0-	-79	-0-	34	1	506	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
08	651	X	369	-0-	-282	-0-	22	1	319	3	Y	25	24	1			12
							28	9									
09	630	X	326	-0-	-304	-0-	11	1	282	3	Y	30	12	1			30
							33	9									
10	558	X	116	-0-	-442	-0-	4	1	97	3	Y	14	35	1			9
							15	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					12
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	6	8	1			10
							7	9									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	2					8
							2	9									
09	630	N	231	-0-	-399	-0-	9	1	219	3	Y	3					11
							3	9									
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	Y	3	7	1			7
							3	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

05	372	X	370	-0-	-2	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	131	-0-	-199	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	239	-0-	-102	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	123	-0-	-249	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	189	-0-	-171	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	350	-0-	-22	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

05	155	X	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

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									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	603	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	44	1	571	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

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									
09	270	X	228	-0-	-42	-0-	7	1	191	3	Y	27	7	1			27
							30	9									
10	279	X	120	-0-	-159	-0-	4	1	98	3	Y	16	33	1			10
							18	9									

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

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

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

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

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									
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	8	1	209	3	Y	3	1	1			3
						3	9									
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	3	4	1			2
						3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

05	682 N	648	-0-	-34	-0-	39	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	453	-0-	-198	-0-	29	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	53	-0-	-517	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	775 N	67	-0-	-708	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

05	1240 X	834	-0-	-406	-0-	46	1	787	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1200 X	1154	-0-	-46	-0-	73	1	1080	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	1178 X	1122	-0-	-56	-0-	71	1	1050	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1178 X	789	-0-	-389	-0-	51	1	737	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1140 X	1090	-0-	-50	-0-	40	1	1048	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
10	1178 X	490	-0-	-688	-0-	19	1	470	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

05	310 N	137	-0-	-173	-0-	5	1	130	3	Y	2					20
						2	9									
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	Y	10	12	1			18
						11	9									
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	9	14	1			13
						10	9									
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	7					20
						8	9									
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	Y	22					42
						24	9									
*10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	46	1	1068	3	Y	17	27	1			32
						19	9									

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

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	37	-0-	-614	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	261	-0-	-1134	-0-	10	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	X	244	-0-	-116	-0-	9	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	8	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
05	1271	X	481	-0-	-790	-0-	29	1	450	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	1230	X	409	-0-	-821	-0-	25	1	378	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	29	1	430	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
09	420	N	178	-0-	-242	-0-	10	1	164	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	Y	6	3	1			9
							7	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
05	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	82	1	1298	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	79	1	1193	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
07	1550	X	1254	-0-	-296	-0-	77	1	1166	3	Y	10	7	1			11
							11	9									
08	1395	X	919	-0-	-476	-0-	58	1	854	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
09	1350	X	1003	-0-	-347	-0-	58	1	933	3	Y	11	5	1			13
							12	9									
10	1395	X	869	-0-	-526	-0-	62	1	798	3	Y	8	6	1			15
							9	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
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	486	-0-	-320	-0-	18	1	461	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	876	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	806	X	622	-0-	-184	-0-	24	1	592	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	744	X	439	-0-	-305	-0-	17	1	418	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	930	X	751	-0-	-179	-0-	28	1	715	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	961	X	376	-0-	-585	-0-	15	1	353	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	93	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

05	682	X	516	-0-	-166	-0-	31	1	485	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	660	X	524	-0-	-136	-0-	33	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	558	-0-	-124	-0-	34	1	523	3	Y	1					1
							1	9									
08	682	X	416	-0-	-266	-0-	26	1	390	3	Y	-0-					1
09	540	X	265	-0-	-275	-0-	16	1	249	3	Y	-0-					1
*10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	45	1	585	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

05	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	70	1	1112	3	Y	9	29	1			15
							10	9									
06	1320	X	841	-0-	-479	-0-	50	1	754	3	Y	34	23	1			26
							37	9									
07	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	80	1	1207	3	Y	31	23	1			34
							34	9									
08	1178	X	983	-0-	-195	-0-	60	1	884	3	Y	35	31	1			38
							39	9									
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	3	Y	74	26	1			86
							81	9									
10	1333	X	523	-0-	-810	-0-	35	1	457	3	Y	28	41	1			73
							31	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	13	1	206	3	Y	1					1
							1	9									
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	491	-0-	-718	-0-	27	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1170	X	722	-0-	-448	-0-	46	1	675	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	55	1	813	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	26	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	38	1	932	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

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

BRACKEN, R. WELL #: 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
05	899	X	646	-0-	-253	-0-	38	1	607	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	870	X	613	-0-	-257	-0-	38	1	571	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	41	1	617	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	651	N	477	-0-	-174	-0-	30	1	443	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	600	N	56	-0-	-544	-0-	3	1	43	3	Y	9	3	1			10
							10	9									
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	80	1	1031	3	Y	4	5	1			9
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4340	X	451	-0-	-3889	-0-	17	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2610	X	2301	-0-	-309	-0-	83	1	2214	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2697	X	205	-0-	-2492	-0-	8	1	196	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2697	X	251	-0-	-2446	-0-	10	1	239	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2310	X	1998	-0-	-312	-0-	76	1	1919	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2387	X	1735	-0-	-652	-0-	71	1	1658	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	101	1	1519	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	6479	X	2769	-0-	-3710	-0-	171	1	2596	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	6270	X	4309	-0-	-1961	-0-	254	1	4048	3	Y	6					6
							7	9									
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	3	1			3

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	20	1	197	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	17	1	218	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

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

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	289	-0-	-114	-0-	10	1	254	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
06	360	X	245	-0-	-115	-0-	8	1	208	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	12	1	296	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	8	1	192	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
09	240	N	5	-0-	-235	-0-	3	3	2	9	Y	2	5	1			1
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	11	1	259	3	Y	35	33	1			3
							39	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

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

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

05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	74	1	1115	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	76	1	1147	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
08	1240	N	903	-0-	-337	-0-	57	1	842	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	1200	N	577	-0-	-623	-0-	34	1	542	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	86	1	1119	3	Y	2	1	1			4
							2	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-

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
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	52	1	817	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	780	X	767	-0-	-13	-0-	47	1	712	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	3	Y	7	4	1			8
							8	9									
08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	58	1	862	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
09	840	X	190	-0-	-650	-0-	11	1	176	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	1085	X	880	-0-	-205	-0-	63	1	814	3	Y	3	3	1			6
							3	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

05	1395	X	817	-0-	-578	-0-	29	1	751	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
06	1140	X	329	-0-	-811	-0-	11	1	286	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
07	1116	X	350	-0-	-766	-0-	12	1	304	3	Y	31	33	1			5
							34	9									
08	1116	X	292	-0-	-824	-0-	10	1	246	3	Y	33	29	1			9
							36	9									
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	44	38	1			15
							48	9									
10	806	X	463	-0-	-343	-0-	17	1	390	3	Y	51	61	1			5
							56	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

05	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	89	1	2288	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	110	1	2934	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	120	1	3013	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	96	1	2319	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	3060	X	1061	-0-	-1999	-0-	40	1	1019	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	3162	X	2251	-0-	-911	-0-	92	1	2148	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	Y	23	10	1			24
							25	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	33	44	1			13
							36	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	531	3	Y	23	27	1			9
							25	9									
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	25	1	358	3	Y	23	21	1			11
							25	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	3	11	1			3
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

05	1457 X	1290	-0-	-167	-0-	76	1	1202	3	Y	11	34	1			19
						12	9									
06	1410 X	1254	-0-	-156	-0-	75	1	1132	3	Y	43	28	1			34
						47	9									
07	1364 X	1230	-0-	-134	-0-	74	1	1115	3	Y	37	29	1			42
						41	9									
08	1302 X	1020	-0-	-282	-0-	63	1	924	3	Y	30	37	1			35
						33	9									
09	1260 X	1238	-0-	-22	-0-	69	1	1105	3	Y	58	23	1			70
						64	9									
10	1302 X	1241	-0-	-61	-0-	86	1	1116	3	Y	35	33	1			72
						39	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

05	7595 X	7159	-0-	-436	-0-	426	1	6724	3	Y	8	33	1			16
						9	9									
06	7350 X	6717	-0-	-633	-0-	417	1	6263	3	Y	34	23	1			27
						37	9									
07	7595 X	6530	-0-	-1065	-0-	402	1	6103	3	Y	23	23	1			27
						25	9									
08	7161 X	5017	-0-	-2144	-0-	317	1	4682	3	Y	16	23	1			20
						18	9									
09	6930 X	6556	-0-	-374	-0-	386	1	6151	3	Y	17	13	1			24
						19	9									
10	7161 X	6681	-0-	-480	-0-	479	1	6195	3	Y	6	11	1			19
						7	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

05	589 X	542	-0-	-47	-0-	45	1	443	3	Y	48	46	1			12
						1	4	53	9							
06	510 X	390	-0-	-120	-0-	34	1	325	3	Y	27	30	1			9
						1	4	30	9							
07	527 X	452	-0-	-75	-0-	39	1	382	3	Y	28	29	1			8
						31	9									
08	527 X	307	-0-	-220	-0-	27	1	261	3	Y	17	18	1			7
						19	9									
09	646 X	646	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	Y	32	24	1			15
						35	9									
*10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	77	1	837	3	Y	61	56	1			20
						1	4	67	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	12	1	299	3	Y	2					30
							2	9									
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	15	1	394	3	Y	10	19	1			21
							11	9									
07	527	X	458	-0-	-69	-0-	17	1	434	3	Y	6	17	1			10
							7	9									
08	527	X	369	-0-	-158	-0-	14	1	347	3	Y	7					17
							8	9									
09	420	X	267	-0-	-153	-0-	10	1	244	3	Y	12					29
							13	9									
10	465	X	415	-0-	-50	-0-	17	1	389	3	Y	8	18	1			19
							9	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

05	1457	X	1179	-0-	-278	-0-	70	1	1108	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	1410	X	994	-0-	-416	-0-	62	1	925	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
07	1395	X	896	-0-	-499	-0-	55	1	837	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
08	1178	X	979	-0-	-199	-0-	62	1	911	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	1140	X	973	-0-	-167	-0-	57	1	908	3	Y	7	3	1			9
							8	9									
10	1178	X	1079	-0-	-99	-0-	77	1	996	3	Y	5	4	1			10
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

05	4464	X	4101	-0-	-363	-0-	244	1	3856	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	4200	X	3887	-0-	-313	-0-	243	1	3643	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	4247	X	3859	-0-	-388	-0-	239	1	3618	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	4092	X	2569	-0-	-1523	-0-	163	1	2404	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	210	1	3356	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
10	4092	X	3313	-0-	-779	-0-	238	1	3074	3	Y	1	2	1			5
							1	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	15	1			110
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	32	1			104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	14	1			114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	30	1			103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	16	1			114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	32	1			105

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6185	-0-	-139	-0-	860	1	5182	3	Y	-0-					-0-
							143	4									
06	6120	X	5237	-0-	-883	-0-	760	1	4375	3	Y	-0-					-0-
							102	4									
07	6324	X	5475	-0-	-849	-0-	807	1	4533	3	Y	-0-					-0-
							135	4									
08	6200	X	4215	-0-	-1985	-0-	622	1	3480	3	Y	-0-					-0-
							113	4									
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	668	1	5607	3	Y	26	20	1			6
							48	4	29	9							
*10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	406	1	5963	3	Y	-0-	6	1			-0-
							65	4									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

05	5642	X	4877	-0-	-765	-0-	291	1	4586	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4813	-0-	-647	-0-	300	1	4513	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4543	-0-	-572	-0-	281	1	4262	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	3498	-0-	-1555	-0-	222	1	3276	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4374	-0-	-516	-0-	258	1	4116	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	340	1	4397	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

05	7285	X	6999	-0-	-286	-0-	417	1	6575	3	Y	6	19	1			10
							7	9									
06	7050	X	6514	-0-	-536	-0-	405	1	6086	3	Y	21	14	1			17
							23	9									
07	6975	X	6393	-0-	-582	-0-	394	1	5978	3	Y	19	14	1			22
							21	9									
08	7006	X	4719	-0-	-2287	-0-	298	1	4403	3	Y	16	19	1			19
							18	9									
09	6780	X	6056	-0-	-724	-0-	356	1	5680	3	Y	18	12	1			25
							20	9									
10	7006	X	6368	-0-	-638	-0-	456	1	5898	3	Y	13	12	1			26
							14	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

05	8029	X	7632	-0-	-397	-0-	1058	1	6377	3	Y	18	15	1			5
							177	4	20	9							
06	7770	X	7536	-0-	-234	-0-	1091	1	6280	3	Y	17	17	1			5
							146	4	19	9							
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1171	1	6571	3	Y	14	13	1			6
							195	4	15	9							
08	7936	X	6252	-0-	-1684	-0-	920	1	5148	3	Y	15	18	1			3
							167	4	17	9							
09	7680	X	5343	-0-	-2337	-0-	564	1	4732	3	Y	5	6	1			2
							41	4	6	9							
*10	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	564	1	8283	3	Y	9	9	1			2
							90	4	10	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	241	1	2208	3	Y	113	98	1			30
							26	4	124	9							
06	2580	X	2331	-0-	-249	-0-	260	1	1961	3	Y	89	94	1			25
							12	4	98	9							
07	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	328	1	2211	3	Y	70	75	1			20
							12	4	77	9							
08	2759	X	1994	-0-	-765	-0-	221	1	1674	3	Y	80	83	1			17
							11	4	88	9							
09	2670	X	2438	-0-	-232	-0-	209	1	2120	3	Y	59	58	1			18
							44	4	65	9							
*10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	368	1	2326	3	Y	80	72	1			26
							24	4	88	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

05	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	5015	3			N	-0-					85
06	5190	X	4660	-0-	-530	-0-	4660	3			N	-0-					85
07	5270	X	4716	-0-	-554	-0-	4716	3			N	-0-					85
08	5022	X	3520	-0-	-1502	-0-	3491	3	29	9	N	26					111
09	4860	X	4799	-0-	-61	-0-	4788	3	11	9	N	10					121
10	5022	X	4842	-0-	-180	-0-	4799	3	43	9	N	39					160

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

05	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	227	1	1365	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	227	1	1304	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	236	1	1330	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
08	1643	N	1269	-0-	-374	-0-	187	1	1048	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
09	1560	N	1032	-0-	-528	-0-	109	1	915	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	99	1	1454	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

05	7533	X	706	-0-	-6827	-0-	42	1	664	3	Y	-0-					1
06	7290	X	644	-0-	-6646	-0-	40	1	604	3	Y	-0-					1
07	6944	X	5970	-0-	-974	-0-	369	1	5601	3	Y	-0-					1
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	319	1	4715	3	Y	28					29
							31	9									
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	327	1	5221	3	Y	-0-	19	1			10
10	5983	X	5319	-0-	-664	-0-	382	1	4937	3	Y	-0-	4	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5237	-0-	-312	-0-	728	1	4387	3	Y	-0-					1
							122	4									
06	5370	X	4928	-0-	-442	-0-	715	1	4117	3	Y	-0-					1
							96	4									
07	5549	X	5166	-0-	-383	-0-	762	1	4277	3	Y	-0-					1
							127	4									
08	5487	X	3987	-0-	-1500	-0-	588	1	3292	3	Y	-0-					1
							107	4									
09	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	550	1	4617	3	Y	-0-					1
							40	4									
10	5239	X	5234	-0-	-5	-0-	330	1	4851	3	Y	-0-					1
							53	4									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

05	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	1038	1	16367	3	Y	197	1	1			199
							217	9									
06	16380	X	15663	-0-	-717	-0-	978	1	14685	3	Y	-0-	197	1			2
07	16926	X	16390	-0-	-536	-0-	1014	1	15376	3	Y	-0-					2
08	17608	X	11220	-0-	-6388	-0-	711	1	10509	3	Y	-0-					2
09	17040	X	12410	-0-	-4630	-0-	732	1	11678	3	Y	-0-					2
10	17608	X	15151	-0-	-2457	-0-	1087	1	14064	3	Y	-0-					2

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

05	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	741	1	11690	3	Y	-0-					6
06	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	732	1	10993	3	Y	50	12	1			44
							55	9									
07	12772	X	11555	-0-	-1217	-0-	715	1	10840	3	Y	-0-	34	1			10
08	12431	X	7874	-0-	-4557	-0-	499	1	7375	3	Y	-0-	4	1			6
09	12030	X	9727	-0-	-2303	-0-	574	1	9153	3	Y	-0-					6
10	12431	X	12220	-0-	-211	-0-	877	1	11343	3	Y	-0-					6

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

05	4557	X	3079	-0-	-1478	-0-	399	1	2407	3	Y	187	189	1			47
							67	4	206	9							
06	4410	X	2584	-0-	-1826	-0-	333	1	1916	3	Y	264	244	1			67
							45	4	290	9							
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	772	1	4333	3	Y	481	376	1			172
							129	4	529	9							
08	5270	X	523	-0-	-4747	-0-	75	1	420	3	Y	13	182	1			3
							14	4	14	9							
09	5100	X	1723	-0-	-3377	-0-	158	1	1319	3	Y	214	167	1			50
							11	4	235	9							
10	5766	X	3427	-0-	-2339	-0-	198	1	2894	3	Y	276	282	1			44
							31	4	304	9							

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

05	10416	X	8684	-0-	-1732	-0-	7	1	8638	3	N	35					72
							39	9									
06	9480	X	8162	-0-	-1318	-0-	9	1	8136	3	N	15	49	1			38
							17	9									
07	9796	X	8384	-0-	-1412	-0-	13	1	8343	3	N	25	28	1			35
							28	9									
08	9455	X	6548	-0-	-2907	-0-	9	1	6519	3	N	18	33	1			20
							20	9									
09	9150	X	5722	-0-	-3428	-0-	38	1	5659	3	N	23					43
							25	9									
10	8680	X	8226	-0-	-454	-0-	8212	3	14	9	N	13	32	1			24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

05	5797 X	4727	-0-	-1070	-0-	657	1	3960	3	Y	-0-	3	1			2
						110	4									
06	5520 X	5263	-0-	-257	-0-	764	1	4397	3	Y	-0-					2
						102	4									
07	5549 X	5518	-0-	-31	-0-	814	1	4568	3	Y	-0-					2
						136	4									
08	5084 X	4417	-0-	-667	-0-	652	1	3647	3	Y	-0-					2
						118	4									
09	5250 X	4874	-0-	-376	-0-	514	1	4309	3	Y	13	10	1			5
						37	4	14	9							
*10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	365	1	5351	3	Y	-0-	3	1			2
						58	4									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

05	4309 X	3541	-0-	-768	-0-	437	1	2632	3	Y	363	311	1			90
						73	4	399	9							
06	4140 X	2787	-0-	-1353	-0-	355	1	2040	3	Y	314	325	1			79
						47	4	345	9							
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	564	1	3164	3	Y	308	277	1			110
						94	4	339	9							
08	3906 X	2025	-0-	-1881	-0-	277	1	1551	3	Y	134	225	1			19
						50	4	147	9							
09	3780 X	3577	-0-	-203	-0-	357	1	2996	3	Y	180	157	1			42
						26	4	198	9							
10	4154 X	2643	-0-	-1511	-0-	141	1	2081	3	Y	362	347	1			57
						23	4	398	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

05	9641 X	8776	-0-	-865	-0-	1198	1	7221	3	Y	143	151	1			37
						200	4	157	9							
06	9330 X	8126	-0-	-1204	-0-	1157	1	6660	3	Y	140	140	1			37
						155	4	154	9							
07	9641 X	8687	-0-	-954	-0-	1267	1	7116	3	Y	84	89	1			32
						212	4	92	9							
08	8959 X	6316	-0-	-2643	-0-	918	1	5136	3	Y	87	105	1			14
						166	4	96	9							
09	8490 X	8483	-0-	-7	-0-	854	1	7169	3	Y	362	291	1			85
						62	4	398	9							
10	8773 X	8504	-0-	-269	-0-	527	1	7736	3	Y	143	204	1			24
						84	4	157	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2327	-0-	-711	-0-	310	1	1870	3	Y	86	75	1			23
							52	4	95	9							
06	2940	X	2034	-0-	-906	-0-	277	1	1592	3	Y	116	108	1			31
							37	4	128	9							
07	2728	X	1828	-0-	-900	-0-	256	1	1437	3	Y	84	83	1			32
							43	4	92	9							
08	2728	X	1549	-0-	-1179	-0-	211	1	1179	3	Y	110	125	1			17
							38	4	121	9							
09	2640	X	2100	-0-	-540	-0-	194	1	1628	3	Y	240	200	1			57
							14	4	264	9							
10	2325	X	1959	-0-	-366	-0-	110	1	1604	3	Y	207	230	1			34
							17	4	228	9							

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

05	12121	X	7970	-0-	-4151	-0-	6	1	7837	3	N	115					186
							127	9									
06	10590	X	8210	-0-	-2380	-0-	9	1	8066	3	N	123	136	1			173
							135	9									
07	10943	X	8250	-0-	-2693	-0-	13	1	8123	3	N	104	154	1			123
							114	9									
08	9579	X	7820	-0-	-1759	-0-	10	1	7680	3	N	118	153	1			88
							130	9									
09	9270	X	8077	-0-	-1193	-0-	53	1	7923	3	N	92					180
							101	9									
10	8494	X	7257	-0-	-1237	-0-	7162	3	95	9	N	86	156	1			110

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

05	11687	X	1866	-0-	-9821	-0-	182	1	1665	3	Y	-0-	45	1			8
							19	4									
06	10170	X	1477	-0-	-8693	-0-	172	1	1297	3	Y	-0-					8
							8	4									
07	9579	X	1224	-0-	-8355	-0-	157	1	1061	3	Y	-0-					8
							6	4									
08	8556	X	3410	-0-	-5146	-0-	377	1	2853	3	Y	146	117	1			37
							19	4	161	9							
09	4440	X	3882	-0-	-558	-0-	331	1	3355	3	Y	115	112	1			40
							69	4	127	9							
*10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	430	1	2714	3	Y	156	141	1			55
							27	4	172	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

05	527	X	367	-0-	-160	-0-	34	1	329	3	N	4	4	1			1
							4	9									
06	420	X	334	-0-	-86	-0-	32	1	299	3	N	3	3	1			1
							3	9									
07	434	X	393	-0-	-41	-0-	37	1	353	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	403	X	293	-0-	-110	-0-	27	1	264	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*09	390	X	229	-0-	-161	-0-	16	1	211	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	403	X	327	-0-	-76	-0-	28	1	295	3	N	4	4	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 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
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	N	20	20	1			4
							1	4	22	9							
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	32	1	303	3	N	16	16	1			4
							18	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	463	3	N	23	21	1			6
							25	9									
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	34	1	331	3	N	12	12	1			6
							13	9									
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	413	3	N	25	24	1			7
							28	9									
*10	527	N	434	-0-	-93	-0-	35	1	375	3	N	22	22	1			7
							24	9									

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

05	186	N	96	-0-	-90	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	391	-0-	391	391	391	3			N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-					4
09	14B2	EXT	869	-0-	869	1260	869	3			N	-0-					4
10	14B2	EXT	598	-0-	598	1858	598	3			N	-0-					4

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	455	-0-	455	455	455	3			N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	-0-					85
10	14B2	EXT	175	-0-	175	630	175	3			N	-0-					85

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	283	-0-	283	283	283	3		N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283				N	-0-			43
09	14B2 EXT	584	-0-	584	867	584	3		N	-0-			43
10	14B2 EXT	281	-0-	281	1148	281	3		N	-0-			43

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B DENY	656	-0-	656	656	656	3		N	-0-			98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	656				N	-0-			98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	656				N	-0-			98
09	14B DENY	507	-0-	507	1163	507	3		N	-0-			98
10	14B DENY	70	-0-	70	1233	70	3		N	-0-			98

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	615	-0-	-315	-0-	67	1	547	3	N	1					129
							1	9									
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	175	1	1666	3	N	15					144
							17	9									
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	77	1	347	3	N	8					152
							9	9									
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	123	1	910	3	N	14					166
							15	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	174	1	1394	3	N	23	178	1			11
							25	9									
*10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	235	1	2194	3	N	38					49
							42	9									

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	1245	1	2141	3	N	-0-					30
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	1323	1	1288	3	N	-0-					30
07	2356	X	1847	-0-	-509	-0-	632	1	1215	3	N	-0-					30
08	3379	X	1623	-0-	-1756	-0-	531	1	1092	3	N	-0-					30
09	3270	X	1212	-0-	-2058	-0-	316	1	896	3	N	-0-					30
10	3379	X	1666	-0-	-1713	-0-	467	1	1199	3	N	-0-					30

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

05	0	W	849	-0-	849	31304	300	1	517	3	N	29					179
							32	9									
06	32444	X	1140	-0-	-31304	-0-	566	1	551	3	N	21					200
							23	9									
07	1581	X	955	-0-	-626	-0-	318	1	613	3	N	22	187	1			35
							24	9									
08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	620	1	1276	3	N	2					37
							2	9									
09	1530	X	680	-0-	-850	-0-	174	1	495	3	N	10					47
							11	9									
10	1178	X	599	-0-	-579	-0-	165	1	423	3	N	10					57
							11	9									

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

05	44630	X	1899	-0-	-42731	-0-	647	1	1112	3	N	127					200
							140	9									
06	3330	X	500	-0-	-2830	-0-	251	1	245	3	N	4					204
							4	9									
07	4216	X	1377	-0-	-2839	-0-	447	1	860	3	N	64	176	1			92
							70	9									
08	3503	X	714	-0-	-2789	-0-	219	1	451	3	N	40					132
							44	9									
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1028	1	2917	3	N	248	186	1			194
							273	9									
*10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	904	1	2313	3	N	202	368	1			28
							222	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	109	-0-	-4634	-0-	36	1	63	3	N	9					58
							10	9									
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					58
07	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	817	1	1571	3	N	20					78
							22	9									
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	860	1	1768	3	N	27					105
							30	9									
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	642	1	1823	3	N	57					162
							63	9									
*10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	696	1	1783	3	N	44	184	1			22
							48	9									

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	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

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					11
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					11
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2001	2	35	9	Y	32					140
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1822	2	30	9	Y	27					167
07	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1762	2	34	9	Y	31					198
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1936	2	28	9	Y	25					223
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1977	2	24	9	Y	22	176	1			69
*10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	Y	31					100

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	117	1	654	3	Y	28	25	1			12
							31	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	95	1	500	3	Y	58	47	1			23
							64	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	96	1	540	3	Y	88	93	1			18
							97	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	94	1	550	3	Y	28	38	1			8
							31	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	86	1	436	3	Y	24					32
							26	9									
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	93	1	423	3	Y	23	47	1			8
							25	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	Y	2					17
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	710	3	1	9	Y	1					18
07	806	N	597	-0-	-209	-0-	597	3			Y	-0-					18
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			Y	-0-					18
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					18
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					18

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
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	147	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	118	1	623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	73	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	49	1	286	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	73	1	367	3	Y	1					1
							1	9									
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	91	1	412	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

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

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

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

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	3	4	9	Y	4					26
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	1					27
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					27
08	713	N	277	-0-	-436	-0-	277	3			Y	-0-					27
09	570	N	282	-0-	-288	-0-	282	3			Y	-0-					27
10	992	N	434	-0-	-558	-0-	434	3			Y	-0-					27

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1475	3	41	9	Y	37	33	1			39
06	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	1295	3	51	9	Y	46	49	1			36
07	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	1346	3	58	9	Y	53	56	1			33
08	1519	N	934	-0-	-585	-0-	886	3	48	9	Y	44					77
09	1350	N	973	-0-	-377	-0-	29	1	915	3	Y	26	49	1			54
							29	9									
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	224	1	1187	3	Y	27	32	1			49
							30	9									

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	56	1	314	3	Y	17	34	1			11
							19	9									
06	630	N	4	-0-	-626	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	9	1			2
07	1085	N	99	-0-	-986	-0-	15	1	84	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	403	N	256	-0-	-147	-0-	37	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	10					10
							11	9									
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	161	3	Y	18	22	1			6
							20	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	3	3	9	Y	3					23
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					23
07	1302	N	962	-0-	-340	-0-	962	3			Y	-0-					23
08	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	3			Y	-0-					23
09	1200	N	775	-0-	-425	-0-	774	3	1	9	Y	1					24
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					24

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1					15
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					15
07	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3			Y	-0-					15
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					15
09	750	N	588	-0-	-162	-0-	587	3	1	9	Y	1					16
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			Y	-0-					16

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	488	3	21	9	Y	19					52
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8	9	Y	7					59
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	3	1	9	Y	1					60
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					60
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					61
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					61

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	3	2	9	Y	2					18
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	3	1	9	Y	1					19
07	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1560	3			Y	-0-					19
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					19
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					19
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					19

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	3	2	9	Y	2					16
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	3	1	9	Y	1					17
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					17
08	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			Y	-0-					17
09	1170	N	905	-0-	-265	-0-	905	3			Y	-0-					17
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664

FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

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

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

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

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

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

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

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

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

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

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

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

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

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

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			6
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			6
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			6
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			6

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

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

05	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	T. A.	558	-0-	-0-	-0-	7	1	396	3	Y	141	136	0			5
						155	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			1
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	N	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	47	1	621	2	N	-0-			-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	N	-0-			-0-
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	588	2	N	-0-			-0-
*10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	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

05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	147	1	110	3	Y	10	16	1			4
							11	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	58	1	216	3	Y	-0-					4
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	Y	5					9
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	172	3	Y	4					13
							4	9									
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	27	1	174	3	Y	6	15	1			4
							7	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	227	1	171	3	Y	36	68	1	1	8	16
							40	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	79	1	293	3	Y	1					17
							1	9									
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	389	3	21	9	Y	19					36
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	80	1	393	3	Y	20	1	8			55
							22	9									
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	106	1	683	3	Y	-0-	46	1			9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	1440	N	734	-0-	-706	-0-	33	1	701	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	74	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	Y	-0-					-0-
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	11	1			1
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					1
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					1
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					1
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	68	-0-	-112	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	181	3	10	9	N	9					42
06	270 N	133	-0-	-137	-0-	6	1	127	3	N	-0-					42
07	279 N	131	-0-	-148	-0-	8	1	123	3	N	-0-					42
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					42
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	110	1	1	8	37
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	38					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	158	1			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		29	-0-	29	29	2	1	26	3	Y	1					1
							1	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					1

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
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	11	1	143	3	Y	4					4
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	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
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	8	1	104	3	Y	4					4
						4	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

05	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	1241	1	932	3	Y	3	5	1			2
						3	9									
06	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	559	1	2072	3	Y	-0-					2
07	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2192	3	1	9	Y	1					3
08	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	376	1	1853	3	Y	1					4
						1	9									
09	2640 X	1296	-0-	-1344	-0-	175	1	1121	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	287	-0-	-147	-0-	14	1	273	2	N	-0-					17
06	900 N	373	-0-	-527	-0-	19	1	354	2	N	-0-					17
07	868 N	40	-0-	-828	-0-	1	1	10	2	N	26					43
						29	9									
08	279 N	35	-0-	-244	-0-	1	1	7	2	N	8					51
						18	3	9	9							
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					51
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					51

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	Y	1					31
						1	9									
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	1					32
						1	9									
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	1					33
						1	9									
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	317	2	Y	1					34
						775	3	1	9							
09	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					34
10	1178 N	880	-0-	-298	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					34

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

05	465 N	442	-0-	-23	-0-	22	1	419	2	Y	1					17
						1	9									
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					17
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	26	1	495	2	Y	1					18
						1	9									
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	Y	-0-					18
						356	3									
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					18
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	26	1	495	2	Y	-0-					18

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					17
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	1					18
						1	9									
07	1054 N	941	-0-	-113	-0-	47	1	894	2	Y	-0-					18
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	281	2	Y	2					20
						687	3	2	9							
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					20
10	930 N	609	-0-	-321	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					20

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

05	806 N	569	-0-	-237	-0-	28	1	540	2	Y	1					23
						1	9									
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	1					24
						1	9									
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	-0-					24
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	184	2	Y	1					25
						450	3	1	9							
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	35	1	662	2	Y	-0-					25
10	775 N	646	-0-	-129	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					25

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	Y	-0-					20
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	1					21
							1	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	-0-					21
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	28	1	154	2	Y	1					22
							378	3	1	9							
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					22
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					22

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	1					25
							1	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	1					26
							1	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					26
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	36	1	199	2	Y	1					27
							486	3	1	9							
09	810	N	679	-0-	-131	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					27
10	868	N	573	-0-	-295	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					27

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					76
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					76
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					76
08	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					76
09	1110	N	728	-0-	-382	-0-	728	2			Y	-0-	74	1			2
10	961	N	33	-0-	-928	-0-	33	2			Y	-0-					2

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					62
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	494	2	1	9	Y	1					63
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					63
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					63
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	397	2	12	9	Y	11	41	1			33
10	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			Y	-0-					33

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	176	1	461	2	Y	-0-					27
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	471	2	Y	2					29
							2	9									
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	162	1	466	2	Y	-0-					29
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	138	1	457	2	Y	-0-					29
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	141	1	457	2	Y	1					30
							1	9									
10	620	N	44	-0-	-576	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					30

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	166	1	434	2	Y	-0-					26
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	169	1	490	2	Y	2					28
							2	9									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	192	1	553	2	Y	-0-					28
08	589	N	450	-0-	-139	-0-	104	1	345	2	Y	1					29
							1	9									
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	138	1	449	2	Y	1					30
							1	9									
10	744	N	29	-0-	-715	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					30

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					57
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	Y	5					62
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					62
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					62
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-	60	1			2
10	899	N	40	-0-	-859	-0-	40	2			Y	-0-					2

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	1					23
							1	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					23
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	33	1	636	2	Y	1					24
							1	9									
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	37	1	204	2	Y	1					25
							498	3	1	9							
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	30	1	574	2	Y	-0-					25
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	Y	-0-					25

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

05	992	N	672	-0-	-320	-0-	114	1	558	2	N	-0-					1
06	840	N	620	-0-	-220	-0-	94	1	526	2	N	-0-					1
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	111	1	572	2	N	-0-					1
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	63	1	182	2	N	-0-					1
							517	3									
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	97	1	523	2	N	-0-					1
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	114	1	541	2	N	-0-					1

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	133	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	695	-0-	-328	-0-	113	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	57	1	166	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	101	1	546	2	Y	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	131	1	625	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	638	-0-	-354	-0-	108	1	530	2	N	-0-					-0-
06	900	N	587	-0-	-313	-0-	89	1	498	2	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	113	1	585	2	N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	161	2	N	-0-					-0-
							457	3									
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	107	1	576	2	N	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	132	1	630	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	136	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	136	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	64	1	184	2	Y	-0-					-0-
							523	3									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	115	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	452	-0-	-385	-0-	78	1	374	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	123	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	116	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	57	1	164	2	Y	-0-					-0-
							466	3									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	97	1	521	2	Y	-0-					-0-
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	141	1	671	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	218	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	225	1	1161	2	Y	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	108	1	311	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	186	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	252	1	1204	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	57	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	77	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	99	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	76	1	409	2	Y	-0-					-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	101	1	482	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	58	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	94	2	Y	-0-					-0-
						267	3									
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	46	1	247	2	Y	-0-					-0-
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	57	1	273	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

05	651 N	511	-0-	-140	-0-	87	1	424	2	N	-0-					-0-
06	660 N	489	-0-	-171	-0-	74	1	415	2	N	-0-					-0-
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	88	1	455	2	N	-0-					-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	126	2	N	-0-					-0-
						359	3									
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	78	1	420	2	N	-0-					-0-
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	2	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

05	992 N	726	-0-	-266	-0-	123	1	603	2	N	-0-					155
06	930 N	718	-0-	-212	-0-	107	1	601	2	N	9					164
						10	9									
07	806 N	687	-0-	-119	-0-	109	1	564	2	N	13					177
						14	9									
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	188	2	N	7					184
						534	3	8	9							
09	720 N	644	-0-	-76	-0-	114	1	530	2	N	-0-					184
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	142	1	676	2	N	1					185
						1	9									

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

05	248 N	90	-0-	-158	-0-	15	1	75	2	N	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	169	2	N	5					5
						6	9									
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	190	2	N	13					18
						14	9									
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	N	34					52
						138	3	37	9							
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	27	1	144	2	N	-0-					52
10	248 N	173	-0-	-75	-0-	28	1	134	2	N	10					62
						11	9									

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

05	837 N	584	-0-	-253	-0-	99	1	485	2	N	-0-					-0-
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	115	1	643	2	N	13					13
						14	9									
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	129	1	664	2	N	25					38
						28	9									
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	167	2	N	30					68
						474	3	33	9							
09	780 N	638	-0-	-142	-0-	100	1	538	2	N	-0-					68
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	142	1	678	2	N	2					70
						2	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	N	526	-0-	-373	-0-	89	1	437	2	N	-0-			-0-
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	75	1	419	2	N	-0-			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	119	1	613	2	N	-0-			-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	60	1	175	2	N	-0-			-0-
							498	3							
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	107	1	578	2	N	-0-			-0-
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	122	1	580	2	N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	990	-0-	-405	-0-	168	1	822	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	959	-0-	-271	-0-	145	1	814	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	181	1	933	2	N	-0-			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	85	1	246	2	N	-0-			-0-
							701	3							
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	153	1	824	2	N	-0-			-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	194	1	925	2	N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	2	Y	-0-			2
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	25	1	137	2	Y	-0-			2
07	248	N	100	-0-	-148	-0-	16	1	84	2	Y	-0-			2
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	61	1	177	2	Y	-0-			2
							504	3							
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	61	1	329	2	Y	-0-			2
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	55	1	264	2	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			8
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	92	1	513	2	Y	-0-			8
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	107	1	553	2	Y	-0-			8
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	Y	-0-			8
							405	3							
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	103	1	555	2	Y	-0-			8
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	127	1	608	2	Y	-0-			8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	121	1	592	2	Y	-0-			1
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	105	1	586	2	Y	-0-			1
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	118	1	611	2	Y	-0-			1
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	55	1	158	2	Y	-0-			1
							448	3							
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	106	1	570	2	Y	-0-			1
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	128	1	610	2	Y	-0-			1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	107	1	523	2	Y	-0-			2
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	92	1	515	2	Y	-0-			2
07	744 N	661	-0-	-83	-0-	107	1	554	2	Y	-0-			2
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	47	1	137	2	Y	-0-			2
						390	3							
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	84	1	454	2	Y	-0-			2
*10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	114	1	545	2	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

05	403 N	360	-0-	-43	-0-	61	1	299	2	Y	-0-			1
06	360 N	219	-0-	-141	-0-	33	1	186	2	Y	-0-			1
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	47	1	244	2	Y	-0-			1
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	22	1	64	2	Y	-0-			1
						181	3							
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	29	1	155	2	Y	-0-			1
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	63	1	299	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

05	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 #	183	-0-	-1770	-0-	183	2			N	-0-			85
09	1890 #	899	-0-	-991	-0-	899	2			N	-0-			85
10	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-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
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	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

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	463	-0-	-1986	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3		N	-0-					-0-
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3		N	-0-					-0-
07	806	N	491	-0-	-315	-0-	491	3		N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3		N	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-					-0-
07	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3		N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	1		N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

05	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-					-0-
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	N	-0-					-0-
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	45	1	612	2	N	-0-					-0-
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	47	1	625	2	N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	181	1	2408	2	N	-0-			-0-
06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	192	1	2626	2	N	-0-			-0-
07	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	188	1	2492	2	N	-0-			-0-
08	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	105	1	1381	2	N	-0-			-0-
*09	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	107	1	1374	2	N	-0-			-0-
*10	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	110	1	1361	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

05	3875 X	2372	-0-	-1503	-0-	165	1	2207	2	N	-0-			-0-
06	3750 X	3268	-0-	-482	-0-	223	1	3045	2	N	-0-			-0-
07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	261	1	3461	2	N	-0-			-0-
08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

05	1891 X	511	-0-	-1380	-0-	36	1	475	2	N	-0-			-0-
06	1830 X	660	-0-	-1170	-0-	45	1	615	2	N	-0-			-0-
07	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	2	N	-0-			-0-
08	620 X	588	-0-	-32	-0-	42	1	546	2	N	-0-			-0-
09	660 X	568	-0-	-92	-0-	41	1	527	2	N	-0-			-0-
10	1767 X	507	-0-	-1260	-0-	38	1	469	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

05	4619 X	3399	-0-	-1220	-0-	237	1	3162	2	N	-0-			-0-
06	4410 X	3776	-0-	-634	-0-	257	1	3519	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	4090	-0-	-157	-0-	287	1	3803	2	N	-0-			-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

05	6200 #	4577	-0-	-1623	-0-	4577	2	N	-0-			-0-
06	6000 #	3932	-0-	-2068	-0-	3932	2	N	-0-			-0-
07	6200 #	3637	-0-	-2563	-0-	3637	2	N	-0-			-0-
08	5425 #	4671	-0-	-754	-0-	4671	2	N	-0-			-0-
09	6946	6503	-0-	-443	-0-	6503	2	N	-0-			-0-
*10	5182 R	5182	-0-	-0-	-0-	5182	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

05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
07	620 N	413	-0-	-207	-0-	413	3	N	-0-			-0-
08	465 N	251	-0-	-214	-0-	251	3	N	-0-			-0-
09	390 N	238	-0-	-152	-0-	238	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

05	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	3	N	-0-			-0-
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	3	N	-0-			-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG 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

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3		N	-0-		-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3		N	-0-		-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3		N	-0-		-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3		N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-		-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-		-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-		-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	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 #: 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
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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

05	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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 #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3677	-0-	577	577	3677	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

05	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	874	-0-	-716	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	465	N	45	-0-	-420	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	133	-0-	-332	-0-	133	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

05	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	274	-0-	-284	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	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 #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	510	N	244	-0-	-266	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	496	N	180	-0-	-316	-0-	180	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

05	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	1			N	-0-					-0-
07	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	1			N	-0-					-0-
08	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014 - P/A 11/03/14

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - 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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

05	2638 R	2638	-0-	-0-	-0-	283	1	2355	3	Y	-0-			-0-
06	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	257	1	2144	3	Y	-0-			-0-
07	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	262	1	2182	3	Y	-0-			-0-
08	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	294	1	2446	3	Y	-0-			-0-
*09	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	289	1	2405	3	Y	-0-			-0-
10	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

05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

05	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	127	1	1061	3	Y	-0-			-0-
06	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	118	1	986	3	Y	-0-			-0-
07	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	126	1	1054	3	Y	-0-			-0-
08	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	126	1	1053	3	Y	-0-			-0-
*09	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	130	1	1087	3	Y	-0-					-0-
06	1110 #	726	-0-	-384	-0-	78	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	208	1	1736	3	Y	-0-					-0-
08	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	181	1	1509	3	Y	-0-					-0-
*09	1333 R	1333	-0-	-0-	-0-	143	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1738	-0-	1738	1738	186	1	1552	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	4660	-0-	4660	6398	499	1	4161	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	4052	-0-	4052	10450	434	1	3618	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	3193	-0-	3193	13643	342	1	2851	3	Y	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	13643					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

05	865 R	865	-0-	-0-	-0-	93	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	849 R	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	864 R	864	-0-	-0-	-0-	93	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	578 R	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	3	Y	-0-					-0-
*09	539 R	539	-0-	-0-	-0-	58	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	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

05	496 #	393	-0-	-103	-0-	42	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	480 #	383	-0-	-97	-0-	41	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	403 #	361	-0-	-42	-0-	39	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	403 #	327	-0-	-76	-0-	35	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	390 #	295	-0-	-95	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-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 #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

05	293 R	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	N	-0-			-0-
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	N	-0-			-0-
07	310 #	291	-0-	-19	-0-	31	1	260	3	N	-0-			-0-
08	310 #	291	-0-	-19	-0-	31	1	260	3	N	-0-			-0-
09	300 #	269	-0-	-31	-0-	29	1	240	3	N	-0-			-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550 #	1431	-0-	-119	-0-	86	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1500 #	1412	-0-	-88	-0-	85	1	1327	2	N	-0-					-0-
07	1550 #	1466	-0-	-84	-0-	88	1	1378	2	N	-0-					-0-
08	1550 #	1449	-0-	-101	-0-	87	1	1362	2	N	-0-					-0-
09	1470 #	1401	-0-	-69	-0-	84	1	1317	2	N	-0-					-0-
*10	1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1395	2	N	-0-					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

*11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	19	1	971	2	N	-0-					36
*12	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	10	1	1131	2	N	-0-					36
*01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					36
*02	924 N	735	-0-	-189	-0-	735	2			N	-0-					36
*03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					36
*04	1080 N	809	-0-	-271	-0-	809	2			N	-0-					36
*05	806 N	791	-0-	-15	-0-	4	1	787	2	N	-0-					36
*06	1140 N	869	-0-	-271	-0-	869	2			N	-0-					36
*07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					36
*08	899 N	595	-0-	-304	-0-	595	2			N	-0-					36
*09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					36
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					36

BONNE TERRE (10400) //CONT.// 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	N	26	3	8			40
						29	9									
06	766 X	766	-0-	-0-	-0-	745	3	21	9	N	19	2	8			57
07	1364 X	730	-0-	-634	-0-	724	3	6	9	N	5					62
08	1364 X	266	-0-	-1098	-0-	266	3			N	-0-					62
09	1320 X	703	-0-	-617	-0-	678	3	25	9	N	23					85
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					85

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					34

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

05	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	5	1 1125 3	N	-0-			32
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	3 1 9	N	1	1 8		32
07	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3	N	-0-			32
08	1271 N	759	-0-	-512	-0-	759	3	N	-0-			32
*09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			32
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			32

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL, SW. (LULING 9800) 11581 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 272858 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 - 9646

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	220	1	227	2	N	-0-			7
06	600 N	485	-0-	-115	-0-	275	1	210	2	N	-0-			7
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	220	1	273	2	N	-0-			7
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	275	1	229	2	N	-0-			7
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	275	1	273	2	N	-0-			7
*10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	330	1	224	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	539	1	9496	2	N	550	301	1			488
							605	9									
06	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	521	1	9077	2	N	468	720	1			236
							515	9									
07	10199	X	4121	-0-	-6078	-0-	214	1	3669	2	N	216	362	1	1	8	89
							238	9									
08	10199	X	619	-0-	-9580	-0-	376	1	193	2	N	45	1	8			133
							50	9									
09	9870	X	7520	-0-	-2350	-0-	366	1	6398	2	N	687	532	1	31	8	257
							756	9									
*10	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	504	1	10217	2	N	936	1079	1	8	8	106
							1030	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

05	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	9446	2	1190	9	N	1082	905	1			383
06	30552	X	30552	-0-	-0-	-0-	835	1	27383	2	N	2122	1991	1			514
							2334	9									
07	43878	X	43878	-0-	-0-	-0-	863	1	39514	2	N	3183	3389	1	12	8	296
							3501	9									
08	39210	X	39210	-0-	-0-	-0-	863	1	35325	2	N	2747	2866	1	4	8	173
							3022	9									
09	32875	X	32875	-0-	-0-	-0-	763	1	29631	2	N	2255	1807	1	4	8	617
							2481	9									
*10	36295	X	36295	-0-	-0-	-0-	799	1	33233	2	N	2057	2489	1	1	8	184
							2263	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

05	3379	X	2724	-0-	-655	-0-	21	1	2356	2	Y	315	308	1			30
							347	9									
06	25882	X	25882	-0-	-0-	-0-	195	1	22779	2	Y	2644	2439	1			235
							2908	9									
07	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	227	1	20960	2	Y	2172	2292	1	3	8	112
							2389	9									
08	20632	X	20632	-0-	-0-	-0-	220	1	18408	2	Y	1822	1815	1	2	8	117
							2004	9									
09	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	194	1	14829	2	Y	1492	1326	1			283
							1641	9									
*10	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	200	1	15885	2	Y	1514	1434	1			363
							1665	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

05	12865	X	7061	-0-	-5804	-0-	6750	2	311	9	N	283	342	1			60
06	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12050	2	436	9	N	396	166	1			290
07	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	12551	2	483	9	N	439	641	1			88
08	12865	X	12861	-0-	-4	-0-	12360	2	501	9	N	455	489	1	1	8	53
09	12450	X	11036	-0-	-1414	-0-	10573	2	463	9	N	421	155	1			319
*10	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	12917	2	524	9	N	476	690	1	1	8	104

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
05	9610	X	9608	-0-	-2	-0-	51	1	8676	2	Y	801	790	1			90
							881	9									
06	9270	X	9208	-0-	-62	-0-	58	1	8330	2	Y	745	770	1			65
							820	9									
07	9579	X	8934	-0-	-645	-0-	60	1	8074	2	Y	727	731	1	1	8	60
							800	9									
08	9610	X	7395	-0-	-2215	-0-	53	1	6646	2	Y	633	621	1			72
							696	9									
09	9300	X	7197	-0-	-2103	-0-	47	1	6468	2	Y	620	524	1			168
							682	9									
10	9610	X	8308	-0-	-1302	-0-	54	1	7441	2	Y	739	694	1			213
							813	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

05	8587	X	7247	-0-	-1340	-0-	39	1	6572	2	Y	578	576	1			70
							636	9									
06	8220	X	7328	-0-	-892	-0-	47	1	6669	2	Y	556	573	1			53
							612	9									
07	7843	X	6906	-0-	-937	-0-	47	1	6277	2	Y	529	533	1	1	8	48
							582	9									
08	7812	X	6252	-0-	-1560	-0-	46	1	5699	2	Y	461	452	1			57
							507	9									
09	7560	X	5889	-0-	-1671	-0-	39	1	5366	2	Y	440	374	1			123
							484	9									
10	7564	X	6826	-0-	-738	-0-	45	1	6201	2	Y	527	494	1			156
							580	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

05	11284	X	7881	-0-	-3403	-0-	410	1	6807	2	N	604	538	1	1	8	158
							664	9									
06	10470	X	7084	-0-	-3386	-0-	483	1	5984	2	N	561	528	1			191
							617	9									
07	10199	X	6977	-0-	-3222	-0-	376	1	5982	2	N	563	659	1			95
							619	9									
08	8370	X	6604	-0-	-1766	-0-	369	1	5576	2	N	599	516	1	2	8	176
							659	9									
09	8100	X	6109	-0-	-1991	-0-	399	1	5197	2	N	466	357	1	2	8	283
							513	9									
10	7874	X	6189	-0-	-1685	-0-	363	1	5228	2	N	544	690	1			137
							598	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

05	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	821	1	19498	2	N	1385	1080	1	6	8	477
							1524	9									
06	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	708	1	15299	2	N	881	873	1	2	8	483
							969	9									
07	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	852	1	21103	2	N	1212	1488	1	17	8	190
							1333	9									
08	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	842	1	18657	2	N	1095	1114	1	8	8	163
							1205	9									
09	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	659	1	15315	2	N	911	675	1	7	8	392
							1002	9									
*10	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	813	1	19109	2	N	1061	1233	1	4	8	216
							1167	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
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	23 913	1 9	4468	2	Y	830	817	1			29
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	24 847	1 9	4463	2	Y	770	780	1			19
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	31 906	1 9	4871	2	Y	824	820	1	1	8	22
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	34 868	1 9	5808	2	Y	789	792	1	1	8	18
09	5340	X	4776	-0-	-564	-0-	29 762	1 9	3985	2	Y	693	644	1	1	8	66
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	66	1			-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24968	X	24968	-0-	-0-	-0-	219 1673	1 9	23076	2	N	1521	1431	1			210
06	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	219 1552	1 9	22146	2	N	1411	1415	1			206
07	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	225 1508	1 9	22171	2	N	1371	1415	1	1	8	161
08	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	215 1394	1 9	20186	2	N	1267	1397	1	1	8	30
09	21000	X	19331	-0-	-1669	-0-	186 1252	1 9	17893	2	N	1138	898	1			270
*10	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	207 1573	1 9	21828	2	N	1430	1608	1			92

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11275	-0-	-939	-0-	89 551	1 9	10635	2	N	501	364	1			215
06	13920	X	9788	-0-	-4132	-0-	82 486	1 9	9220	2	N	442	525	1			132
07	14384	X	10341	-0-	-4043	-0-	82 525	1 9	9734	2	N	477	527	1			82
08	14384	X	9524	-0-	-4860	-0-	83 462	1 9	8979	2	N	420	430	1			72
09	11070	X	8392	-0-	-2678	-0-	96 336	1 9	7960	2	N	305	162	1			215
*10	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	105 739	1 9	17908	2	N	672	732	1	2	8	153

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	6996	-0-	-1498	-0-	28 1192	1 9	5776	2	Y	1084	1066	1			36
06	8220	X	6354	-0-	-1866	-0-	29 1137	1 9	5188	2	Y	1034	1047	1			23
07	8494	X	6619	-0-	-1875	-0-	37 1180	1 9	5402	2	Y	1073	1069	1	1	8	26
08	7068	X	4826	-0-	-2242	-0-	35 1123	1 9	3668	2	Y	1021	1025	1	1	8	21
09	6840	X	5892	-0-	-948	-0-	34 1011	1 9	4847	2	Y	919	853	1	1	8	86
10	7006	X	3147	-0-	-3859	-0-	47 426	1 9	2674	2	Y	387	350	1			123

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
05	9641	X	8131	-0-	-1510	-0-	750	1	6423	2	N	871	718	1			321
							958	9									
06	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	692	1	13539	2	N	1952	2164	1	3	8	106
							2147	9									
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	465	1	9257	2	N	1115	1061	1	2	8	158
							1227	9									
08	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	707	1	9821	2	N	1320	1406	1	1	8	71
							1452	9									
09	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	644	1	9889	2	N	1175	903	1			343
							1293	9									
*10	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	708	1	11109	2	N	1267	1446	1			164
							1394	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	53	1	4446	2	Y	431	428	1			58
							474	9									
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	52	1	4243	2	Y	384	408	1			34
							422	9									
07	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	51	1	4435	2	Y	395	382	1			47
							435	9									
08	5239	X	4335	-0-	-904	-0-	53	1	3898	2	Y	349	362	1			34
							384	9									
09	4800	X	3923	-0-	-877	-0-	42	1	3529	2	Y	320	256	1			98
							352	9									
10	4960	X	4489	-0-	-471	-0-	48	1	4021	2	Y	382	398	1			82
							420	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

05	6851	X	6300	-0-	-551	-0-	66	1	5546	2	Y	625	624	1			84
							688	9									
06	6510	X	5999	-0-	-511	-0-	64	1	5318	2	Y	561	597	1			48
							617	9									
07	6541	X	6281	-0-	-260	-0-	63	1	5577	2	Y	583	564	1			67
							641	9									
08	6479	X	5550	-0-	-929	-0-	66	1	4927	2	Y	506	525	1			48
							557	9									
09	6090	X	5714	-0-	-376	-0-	58	1	4997	2	Y	599	469	1			178
							659	9									
*10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	65	1	5586	2	Y	599	644	1			133
							659	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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									
09	29430	X	25505	-0-	-3925	-0-	209	1	24297	2	N	908	542	1			609
							999	9									
*10	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	216	1	28850	2	N	1136	1626	1			119
							1250	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
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									
09	7890	X	4524	-0-	-3366	-0-	51	1	4232	2	N	219	179	1			145
							241	9									
*10	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	59	1	10030	2	N	430	525	1	1	8	49
							473	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
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									
09	5880	X	2971	-0-	-2909	-0-	614	1	2091	2	N	242	163	1			155
							266	9									
*10	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	721	1	10374	2	N	1049	1081	1	1	8	122
							1154	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
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									
09	12540	X	7670	-0-	-4870	-0-	465	1	6303	2	N	820	538	1			344
							902	9									
10	12958	X	7743	-0-	-5215	-0-	522	1	6271	2	N	864	1090	1	1	8	117
							950	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
05	9672	X	5200	-0-	-4472	-0-	523	1	4288	2	N	354	366	1	1	8	51
							389	9									
06	8940	X	4478	-0-	-4462	-0-	549	1	3590	2	N	308	177	1			182
							339	9									
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	583	1	3612	2	N	269	320	1	2	8	129
							296	9									
08	5208	X	3344	-0-	-1864	-0-	672	1	2394	2	N	253	320	1	1	8	61
							278	9									
09	5040	X	3147	-0-	-1893	-0-	694	1	2135	2	N	289	181	1	3	8	166
							318	9									
*10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	733	1	6485	2	N	539	537	1	1	8	167
							593	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

05	22506	X	21132	-0-	-1374	-0-	187	1	19633	2	N	1193	896	1			359
							1312	9									
06	21780	X	20314	-0-	-1466	-0-	188	1	18937	2	N	1081	1258	1			182
							1189	9									
07	22382	X	20824	-0-	-1558	-0-	197	1	19384	2	N	1130	1235	1			77
							1243	9									
08	21886	X	18869	-0-	-3017	-0-	188	1	17573	2	N	1007	1048	1			36
							1108	9									
09	20910	X	17122	-0-	-3788	-0-	168	1	16050	2	N	822	538	1	1	8	319
							904	9									
*10	21711	X	21711	-0-	-0-	-0-	194	1	20341	2	N	1069	1231	1			157
							1176	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

05	11005	X	373	-0-	-10632	-0-	340	1	33	9	N	30	1	8			195
06	10500	X	287	-0-	-10213	-0-	286	1	1	9	N	1					196
07	4154	X	280	-0-	-3874	-0-	280	1			N	-0-					196
08	4154	X	163	-0-	-3991	-0-	163	1			N	-0-	127	1			69
09	4020	X	12	-0-	-4008	-0-	12	1			N	-0-					69
10	372	X	275	-0-	-97	-0-	102	1	173	2	N	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

05	7068	X	6269	-0-	-799	-0-	734	1	5132	2	N	366	348	1			190
							403	9									
06	6840	X	6074	-0-	-766	-0-	780	1	4938	2	N	324	343	1			171
							356	9									
07	7068	X	6328	-0-	-740	-0-	754	1	5215	2	N	326	335	1	3	8	159
							359	9									
08	7068	X	5911	-0-	-1157	-0-	793	1	4811	2	N	279	403	1	1	8	34
							307	9									
09	6180	X	3083	-0-	-3097	-0-	574	1	2313	2	N	178					212
							196	9									
*10	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	684	1	9209	2	N	716	883	1			45
							788	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
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	418	1	5133	2	N	484	549	1	1	8	124
							532	9									
06	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	466	1	5764	2	N	500	359	1			265
							550	9									
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	358	1	4575	2	N	402	585	1			82
							442	9									
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	314	1	5096	2	N	356	358	1	1	8	79
							392	9									
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	350	1	5123	2	N	426	331	1			174
							469	9									
*10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	345	1	5029	2	N	447	538	1			83
							492	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	367	1	8682	2	N	664	539	1			321
							730	9									
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	347	1	6333	2	N	468	702	1			87
							515	9									
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4232	2	226	9	N	205	182	1			110
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2679	2	276	9	N	251	292	1	1	8	68
09	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	9792	2	1139	9	N	1035	364	1	48	8	691
*10	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	14758	2	1845	9	N	1677	2142	1	21	8	205

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	439	1	9942	2	N	650	541	1			218
							715	9									
06	10710	X	9357	-0-	-1353	-0-	433	1	8310	2	N	558	711	1			65
							614	9									
07	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	13	1	8			77
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	36	52	1			61
09	10740	X	116	-0-	-10624	-0-	94	2	22	9	N	20	3	8			78
10	11098	X	5590	-0-	-5508	-0-	4995	2	595	9	N	541	519	1	1	8	99

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

05	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	2333	2	230	9	N	209	160	1			236
06	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	2319	2	228	9	N	207	348	1			95
07	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	2357	2	197	9	N	179	209	1	1	8	64
08	2666	X	2073	-0-	-593	-0-	1897	2	176	9	N	160	158	1			66
09	2580	X	2533	-0-	-47	-0-	2327	2	206	9	N	187	148	1	1	8	104
10	2635	X	2509	-0-	-126	-0-	2289	2	220	9	N	200	162	1			142

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

05	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	1604	2	217	9	N	197	188	1			147
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1619	2	213	9	N	194	176	1			165
07	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1564	2	207	9	N	188	207	1	1	8	145
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1624	2	188	9	N	171	155	1			161
09	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	1584	2	202	9	N	184	178	1	1	8	166
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1641	2	198	9	N	180	138	1			208

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
05	25513	X	22492	-0-	-3021	-0-	168	1	21136	2	N	1080	894	1			340
							1188	9									
06	24690	X	21389	-0-	-3301	-0-	144	1	20134	2	N	1010	1069	1			281
							1111	9									
07	25513	X	20447	-0-	-5066	-0-	160	1	19280	2	N	915	1058	1			138
							1007	9									
08	24738	X	16862	-0-	-7876	-0-	151	1	15922	2	N	717	534	1			321
							789	9									
09	22260	X	16410	-0-	-5850	-0-	134	1	15550	2	N	660	504	1			477
							726	9									
*10	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	168	1	22345	2	N	1040	1237	1			280
							1144	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

05	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	388	1	4642	2	N	471	363	1	1	8	235
							518	9									
06	5550	X	4383	-0-	-1167	-0-	314	1	3584	2	N	441	527	1			149
							485	9									
07	5673	X	3917	-0-	-1756	-0-	299	1	3216	2	N	365	449	1	1	8	64
							402	9									
08	5673	X	4110	-0-	-1563	-0-	280	1	3411	2	N	381	317	1	1	8	127
							419	9									
09	5370	X	4228	-0-	-1142	-0-	309	1	3487	2	N	393	355	1			165
							432	9									
10	5549	X	4948	-0-	-601	-0-	373	1	4081	2	N	449	521	1			93
							494	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	217	1	2575	2	Y	358	357	0			1
							1	4	394	9							
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	274	1	2384	2	Y	336	335	0			2
							1	4	370	9							
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	278	1	1937	2	Y	331	331	0			2
							364	9									
08	3193	X	1286	-0-	-1907	-0-	191	1	758	2	Y	306	304	0	2	8	2
							337	9									
09	3090	X	778	-0-	-2312	-0-	183	1	305	2	Y	264	260	0	3	8	3
							290	9									
10	3193	X	1922	-0-	-1271	-0-	268	1	1106	2	Y	497	489	0	9	1	2
							1	4	547	9							

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

05	2449	X	1426	-0-	-1023	-0-	1237	2	189	9	N	172	150	1			176
06	2340	X	1390	-0-	-950	-0-	1204	2	186	9	N	169	172	1			173
07	1922	X	1425	-0-	-497	-0-	1268	2	157	9	N	143	266	1	1	8	49
08	1612	X	897	-0-	-715	-0-	772	2	125	9	N	114					163
09	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1421	2	149	9	N	135	165	1	1	8	132
*10	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2181	2	194	9	N	176	175	1			133

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
05	10664	X	9550	-0-	-1114	-0-	63	1	8375	2	N	1011	899	1			283
							1112	9									
06	9930	X	9064	-0-	-866	-0-	117	1	7916	2	N	937	1080	1			140
							1031	9									
07	9858	X	9355	-0-	-503	-0-	125	1	8163	2	N	970	869	1			241
							1067	9									
08	9548	X	8067	-0-	-1481	-0-	125	1	7037	2	N	823	930	1			134
							905	9									
09	9240	X	8242	-0-	-998	-0-	107	1	7263	2	N	793	536	1			391
							872	9									
10	9548	X	9012	-0-	-536	-0-	124	1	7892	2	N	905	1067	1			229
							996	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
05	19313	X	18806	-0-	-507	-0-	129	1	16877	2	N	1636	1631	1			410
							1800	9									
06	18780	X	17679	-0-	-1101	-0-	236	1	15792	2	N	1501	1614	1			297
							1651	9									
07	19406	X	17812	-0-	-1594	-0-	247	1	15935	2	N	1482	1627	1			152
							1630	9									
08	19406	X	14794	-0-	-4612	-0-	235	1	13120	2	N	1308	1355	1	1	8	104
							1439	9									
09	18720	X	15707	-0-	-3013	-0-	210	1	14138	2	N	1235	886	1			453
							1359	9									
10	18817	X	16807	-0-	-2010	-0-	236	1	14975	2	N	1451	1638	1			266
							1596	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
05	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	10	1	1434	2	Y	466	466	0			3
							1	4	513	9							
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	11	1	1434	2	Y	469	468	0			4
							1	4	516	9							
07	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	12	1	1538	2	Y	479	480	0			3
							527	9									
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	7	1	1537	2	Y	478	478	0			3
							1	4	526	9							
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	5	1	1548	2	Y	475	473	0			5
							523	9									
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	6	1	1582	2	Y	494	487	0	9	1	3
							1	4	543	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
05	7006	X	5975	-0-	-1031	-0-	107	1	5157	2	N	646	723	1			77
							711	9									
06	6780	X	5410	-0-	-1370	-0-	98	1	4725	2	N	534	526	1			85
							587	9									
07	7006	X	16	-0-	-6990	-0-	1	1	15	2	N	-0-					85
08	6386	X	119	-0-	-6267	-0-	108	1	9	2	N	2					87
							2	9									
09	5790	X	4262	-0-	-1528	-0-	288	1	3860	2	N	104					191
							114	9									
*10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	507	1	5870	2	N	361	357	1	2	8	193
							397	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
05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	265	1	12849	2	N	1502	1606	1			182
							1652	9									
06	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	242	1	11702	2	N	1280	1231	1			231
							1408	9									
07	13578	X	3324	-0-	-10254	-0-	149	1	2817	2	N	325	361	1			195
							358	9									
08	13578	X	104	-0-	-13474	-0-	96	1	8	2	N	-0-	56	1			139
09	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	903	1	12084	2	N	844	547	1			436
							928	9									
*10	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	1032	1	11985	2	N	1509	1801	1	1	8	143
							1660	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

05	7812	X	6016	-0-	-1796	-0-	530	1	4673	2	N	739	714	1	1	8	292
							813	9									
06	8730	X	6111	-0-	-2619	-0-	659	1	4656	2	N	724	892	1	1	8	123
							796	9									
07	9021	X	6391	-0-	-2630	-0-	732	1	4830	2	N	754	665	1	2	8	210
							829	9									
08	9021	X	5012	-0-	-4009	-0-	642	1	3668	2	N	638	735	1	4	8	109
							702	9									
09	6120	X	4366	-0-	-1754	-0-	529	1	3220	2	N	561	356	1	3	8	311
							617	9									
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	8	187	1	1	8	131

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	477	1	2664	2	N	221	173	1			177
							243	9									
06	5340	X	2898	-0-	-2442	-0-	556	1	2119	2	N	203	178	1			202
							223	9									
07	5518	X	2749	-0-	-2769	-0-	501	1	2047	2	N	183	290	1			95
							201	9									
08	5518	X	2340	-0-	-3178	-0-	436	1	1748	2	N	142	151	1	1	8	85
							156	9									
09	3450	X	1580	-0-	-1870	-0-	361	1	1039	2	N	164					249
							180	9									
10	3379	X	1132	-0-	-2247	-0-	506	1	526	2	N	91	183	1			157
							100	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

05	2449	X	897	-0-	-1552	-0-	304	1	195	2	N	362	324	1	1	8	251
							398	9									
06	2910	X	824	-0-	-2086	-0-	387	1	57	2	N	345	333	1			263
							380	9									
07	3007	X	923	-0-	-2084	-0-	425	1	135	2	N	330	432	1			161
							363	9									
08	3007	X	1363	-0-	-1644	-0-	483	1	520	2	N	327	385	1	1	8	102
							360	9									
09	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	459	1	1157	2	N	295	123	1	2	8	272
							325	9									
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	6					278

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
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	2	Y	350	351	0			4
							1	4	385	9							
06	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	9	1	1129	2	Y	362	361	0			5
							1	4	398	9							
07	1674	X	1503	-0-	-171	-0-	8	1	1114	2	Y	346	346	0			5
							381	9									
08	1674	X	1543	-0-	-131	-0-	6	1	1135	2	Y	365	364	0			6
							402	9									
09	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	4	1	1079	2	Y	331	329	0			8
							364	9									
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	4	1	1109	2	Y	360	355	0	7	1	6
							1	4	396	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	868	-0-	-1302	-0-	11	1	511	2	Y	314	314	0			8
							1	4	345	9							
06	3000	N	8316	-0-	5316	5316	359	1	6741	2	Y	1104	1098	0			14
							2	4	1214	9							
07	12274	X	6958	-0-	-5316	-0-	432	1	5774	2	Y	683	686	0			11
							1	4	751	9							
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	323	1	4881	2	Y	604	605	0	2	8	8
							1	4	664	9							
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	289	1	3738	2	Y	519	516	0			11
							571	9									
*10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	342	1	3202	2	Y	428	423	0	8	1	8
							1	4	471	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10963	X	4145	-0-	-6818	-0-	624	1	3246	2	Y	250	248	0			3
							275	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	397	1	2971	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	4247	X	3433	-0-	-814	-0-	412	1	3021	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	2844	-0-	-1403	-0-	396	1	2447	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	402	1	3637	2	Y	357	354	0			3
							393	9									
*10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	421	1	3637	2	Y	440	433	0	8	1	2
							1	4	484	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	X	932	-0-	-115	-0-	246	1	647	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
06	3000	N	5245	-0-	2245	2245	458	1	3881	2	Y	822	817	0			5
							2	4	904	9							
07	3100	N	6153	-0-	3053	5298	488	1	3882	2	Y	1619	1615	0			9
							2	4	1781	9							
08	3100	N	6360	-0-	3260	8558	494	1	4008	2	Y	1687	1686	0	3	8	7
							2	4	1856	9							
09	16255	X	7697	-0-	-8558	-0-	458	1	5016	2	Y	2020	2011	0	4	8	12
							1	4	2222	9							
*10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	469	1	4614	2	Y	1946	1919	0	36	1	2
							4	4	2141	9			1	8			

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
05	5921	X	4796	-0-	-1125	-0-	168	1	4141	2	Y	443	379	1			183
							487	9									
06	5730	X	4713	-0-	-1017	-0-	167	1	4069	2	Y	434	366	1			251
							477	9									
07	5673	X	4905	-0-	-768	-0-	176	1	4260	2	Y	426	370	0			307
							469	9									
08	5642	X	5222	-0-	-420	-0-	188	1	4544	2	Y	445	518	0	1	8	233
							490	9									
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	178	1	4245	2	Y	484	401	0			316
							532	9									
*10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	187	1	4289	2	Y	438	461	0	9	1	284
							482	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	2978	-0-	-1796	-0-	227	1	2247	2	Y	457	456	0			12
							1	4	503	9							
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
07	4526	X	2090	-0-	-2436	-0-	328	1	1571	2	Y	174	173	0			1
							191	9									
08	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	454	1	3457	2	Y	505	502	0			4
							1	4	556	9							
09	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	380	1	3111	2	Y	559	556	0			7
							615	9									
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	354	1	2906	2	Y	612	602	0	11	1	6
							1	4	673	9							

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	614	1	1656	2	Y	409	516	0			256
							450	9									
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	570	1	1797	2	Y	512	344	0			424
							563	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	611	1	1774	2	Y	534	700	0			258
							587	9									
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	613	1	1759	2	Y	536	441	0			353
							590	9									
09	2940	X	2500	-0-	-440	-0-	522	1	1430	2	Y	498	520	0			331
							548	9									
10	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	608	1	1446	2	Y	503	537	0	10	1	287
							553	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
05	6944	X	3633	-0-	-3311	-0-	242	1	2834	2	Y	505	506	0			6
							1	4	556	9							
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	1	7	0			-0-
07	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	512	1	5857	2	Y	256	254	0			2
							282	9									
08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	525	1	6210	2	Y	759	756	0	2	8	3
							1	4	835	9							
09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	488	1	4901	2	Y	858	837	0	19	8	5
							944	9									
*10	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	492	1	4818	2	Y	897	884	0	17	1	1
							2	4	987	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
05	5177	X	1368	-0-	-3809	-0-	327	1	817	2	N	204	173	1	2	8	163
							224	9									
06	4860	X	1646	-0-	-3214	-0-	341	1	1105	2	N	182	158	1	1	8	186
							200	9									
07	3534	X	1643	-0-	-1891	-0-	399	1	1044	2	N	182	156	1	1	8	211
							200	9									
08	1364	X	1179	-0-	-185	-0-	429	1	545	2	N	186	251	1	2	8	144
							205	9									
09	1650	X	1511	-0-	-139	-0-	401	1	931	2	N	163	54	1	3	8	250
							179	9									
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	755	1	2578	2	N	197	184	1	1	8	262
							217	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

05	10168	X	9768	-0-	-400	-0-	9107	2	661	9	N	601	722	1			190
06	9840	X	9407	-0-	-433	-0-	8790	2	617	9	N	561	526	1			225
07	10106	X	9731	-0-	-375	-0-	9151	2	580	9	N	527	664	1			88
08	10106	X	7902	-0-	-2204	-0-	7408	2	494	9	N	449	374	1	1	8	162
09	9480	X	8130	-0-	-1350	-0-	7679	2	451	9	N	410	311	1			261
10	9765	X	8336	-0-	-1429	-0-	7828	2	508	9	N	462	621	1			102

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

05	9858	X	8783	-0-	-1075	-0-	8163	2	620	9	N	564	535	1			178
06	9540	X	7954	-0-	-1586	-0-	7397	2	557	9	N	506	508	1			176
07	9827	X	8313	-0-	-1514	-0-	7733	2	580	9	N	527	642	1			61
08	9672	X	7178	-0-	-2494	-0-	6696	2	482	9	N	438	358	1	1	8	140
09	9090	X	7648	-0-	-1442	-0-	7229	2	419	9	N	381	332	1			189
10	8773	X	8335	-0-	-438	-0-	7816	2	519	9	N	472	549	1			112

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

05	13051	X	11784	-0-	-1267	-0-	11039	2	745	9	N	677	721	1			151
06	12300	X	11086	-0-	-1214	-0-	10381	2	705	9	N	641	530	1			262
07	12710	X	11190	-0-	-1520	-0-	10491	2	699	9	N	635	710	1			187
08	12617	X	9363	-0-	-3254	-0-	8756	2	607	9	N	552	498	1	1	8	240
09	11670	X	9572	-0-	-2098	-0-	9056	2	516	9	N	469	358	1			351
10	11780	X	10272	-0-	-1508	-0-	9632	2	640	9	N	582	777	1			156

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

05	12834	X	12188	-0-	-646	-0-	11321	2	867	9	N	788	708	1			313
06	12420	X	11063	-0-	-1357	-0-	10318	2	745	9	N	677	708	1			282
07	12834	X	12075	-0-	-759	-0-	11238	2	837	9	N	761	915	1			128
08	12555	X	10285	-0-	-2270	-0-	9602	2	683	9	N	621	562	1			187
09	11790	X	10247	-0-	-1543	-0-	9635	2	612	9	N	556	354	1			389
10	12183	X	10856	-0-	-1327	-0-	10137	2	719	9	N	654	888	1	1	8	154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	2767	-0-	-5975	-0-	13	1	2141	2	Y	556	558	0			7
							1	4	612	9							
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	45	1	7929	2	Y	1867	1858	0			16
							4	4	2054	9							
07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	35	1	7485	2	Y	1528	1531	0			13
							2	4	1681	9							
08	8370	X	8290	-0-	-80	-0-	20	1	6860	2	Y	1280	1281	0	2	8	10
							2	4	1408	9							
09	8100	X	7983	-0-	-117	-0-	15	1	6482	2	Y	1351	1344	0	3	8	14
							1486	9									
10	8370	X	8088	-0-	-282	-0-	16	1	6534	2	Y	1395	1374	0	26	1	9
							3	4	1535	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

05	8215	X	7319	-0-	-896	-0-	151	1	6799	2	N	335	183	1			246
							369	9									
06	8130	X	6787	-0-	-1343	-0-	161	1	6309	2	N	288	345	1			189
							317	9									
07	8401	X	6734	-0-	-1667	-0-	156	1	6251	2	N	297	332	1			154
							327	9									
08	8401	X	5844	-0-	-2557	-0-	148	1	5396	2	N	273	361	1	1	8	65
							300	9									
09	7080	X	6105	-0-	-975	-0-	136	1	5671	2	N	271	177	1			159
							298	9									
10	7316	X	7198	-0-	-118	-0-	166	1	6651	2	N	346	357	1			148
							381	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

05	7006	X	5433	-0-	-1573	-0-	111	1	5004	2	N	289	178	1			257
							318	9									
06	6780	X	5363	-0-	-1417	-0-	124	1	4945	2	N	267	355	1			169
							294	9									
07	7006	X	5801	-0-	-1205	-0-	131	1	5330	2	N	309	324	1			154
							340	9									
08	7006	X	5056	-0-	-1950	-0-	125	1	4635	2	N	269	358	1			65
							296	9									
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	121	1	5054	2	N	268	178	1			155
							295	9									
*10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	146	1	5866	2	N	320	343	1			132
							352	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

05	8928	X	7107	-0-	-1821	-0-	299	1	6384	2	N	385	542	1			123
							424	9									
06	9000	X	6892	-0-	-2108	-0-	326	1	6155	2	N	374	361	1			136
							411	9									
07	9300	X	6398	-0-	-2902	-0-	316	1	5707	2	N	341	325	1			152
							375	9									
08	9300	X	5759	-0-	-3541	-0-	346	1	5053	2	N	327	386	1	1	8	92
							360	9									
09	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	289	1	5855	2	N	324	166	1			250
							356	9									
10	7130	X	7005	-0-	-125	-0-	321	1	6268	2	N	378	364	1			264
							416	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	7185	-0-	-7	-0-	293 397	1 9	6495	2	N	361	341	1			241
06	7650	X	6191	-0-	-1459	-0-	295 372	1 9	5524	2	N	338	356	1			223
07	7905	X	7202	-0-	-703	-0-	346 381	1 9	6475	2	N	346	411	1			158
08	7905	X	6178	-0-	-1727	-0-	335 332	1 9	5511	2	N	302	386	1			74
09	7080	X	6566	-0-	-514	-0-	278 292	1 9	5996	2	N	265	168	1			171
*10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	347 386	1 9	6768	2	N	351	346	1			176

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	206 741	1 9	9441	2	N	674	542	1			251
06	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	231 662	1 9	9279	2	N	602	714	1			139
07	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	229 641	1 9	9349	2	N	583	572	1			150
08	9145	X	7605	-0-	-1540	-0-	186 482	1 9	6937	2	N	438	508	1	1	8	79
09	8850	X	8269	-0-	-581	-0-	179 503	1 9	7587	2	N	457	176	1			360
10	9145	X	7231	-0-	-1914	-0-	160 472	1 9	6599	2	N	429	697	1			92

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	115 1379	1 9	14333	2	N	1254	1435	1			230
06	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	124 1348	1 9	14740	2	N	1225	1073	1			382
07	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	119 1329	1 9	14106	2	N	1208	1264	1			326
08	14043	X	13267	-0-	-776	-0-	111 1141	1 9	12015	2	N	1037	1252	1			111
09	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	101 1020	1 9	13064	2	N	927	547	1			491
*10	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	109 1177	1 9	13037	2	N	1070	1383	1			178

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	8807	-0-	-2074	-0-	64 758	1 9	7985	2	N	689	544	1			271
06	10410	X	6950	-0-	-3460	-0-	53 581	1 9	6316	2	N	528	543	1			256
07	10757	X	9071	-0-	-1686	-0-	70 744	1 9	8257	2	N	676	713	1			219
08	10540	X	7792	-0-	-2748	-0-	66 637	1 9	7089	2	N	579	725	1			73
09	9270	X	8154	-0-	-1116	-0-	59 546	1 9	7549	2	N	496	268	1			301
*10	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	75 717	1 9	8990	2	N	652	717	1			236

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	11460	X	9644	-0-	-1816	-0-	71 556	1 9	9017	2	N	505	235	1			326
10	11842	X	11165	-0-	-677	-0-	86 759	1 9	10320	2	N	690	873	1	1	8	142

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	112 1170	1 9	14475	2	N	1064	714	1			436
*10	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	120 1318	1 9	14346	2	N	1198	1424	1			210

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	9630	X	8078	-0-	-1552	-0-	79 355	1 9	7644	2	N	323	158	1			447
10	9610	X	9247	-0-	-363	-0-	90 556	1 9	8601	2	N	505	723	1			229

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	9660	X	7821	-0-	-1839	-0-	76 472	1 9	7273	2	N	429	172	1			468
10	9269	X	9094	-0-	-175	-0-	89 567	1 9	8438	2	N	515	726	1			257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	11209	-0-	-788	-0-	109 794	1 9	10306	2	N	722	536	1			305
06	11610	X	10585	-0-	-1025	-0-	104 711	1 9	9770	2	N	646	724	1			227
07	11656	X	10919	-0-	-737	-0-	108 756	1 9	10055	2	N	687	754	1			160
08	11625	X	9184	-0-	-2441	-0-	98 637	1 9	8449	2	N	579	519	1	1	8	219
09	10980	X	8964	-0-	-2016	-0-	87 494	1 9	8383	2	N	449	182	1			486
10	11222	X	10270	-0-	-952	-0-	99 692	1 9	9479	2	N	629	919	1			196

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

05	84940	X	52420	-0-	-32520	-0-	185 2734	1 9	49501	2	N	2485	2526	1	3	8	323
06	71610	X	48077	-0-	-23533	-0-	197 2189	1 9	45691	2	N	1990	1973	1	2	8	338
07	71982	X	44594	-0-	-27388	-0-	198 1988	1 9	42408	2	N	1807	1919	1	2	8	224
08	69161	X	42829	-0-	-26332	-0-	191 1709	1 9	40929	2	N	1554	1623	1	4	8	151
09	57210	X	36765	-0-	-20445	-0-	167 1536	1 9	35062	2	N	1396	1245	1	5	8	297
10	52421	X	46908	-0-	-5513	-0-	192 1782	1 9	44934	2	N	1620	1740	1	3	8	174

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

05	44950	X	44014	-0-	-936	-0-	158 1563	1 9	42293	2	N	1421	1089	1			419
06	42720	X	39531	-0-	-3189	-0-	163 1453	1 9	37915	2	N	1321	1444	1			296
07	43369	X	38789	-0-	-4580	-0-	174 1429	1 9	37186	2	N	1299	1395	1	2	8	198
08	44020	X	37580	-0-	-6440	-0-	169 1405	1 9	36006	2	N	1277	1394	1	1	8	80
09	42600	X	32951	-0-	-9649	-0-	150 1267	1 9	31534	2	N	1152	910	1	1	8	321
10	44020	X	38006	-0-	-6014	-0-	157 1279	1 9	36570	2	N	1163	1367	1			117

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

05	10168	X	9454	-0-	-714	-0-	92 671	1 9	8691	2	N	610	549	1			209
06	9840	X	9100	-0-	-740	-0-	89 655	1 9	8356	2	N	595	525	1			279
07	10137	X	9409	-0-	-728	-0-	93 671	1 9	8645	2	N	610	741	1			148
08	10013	X	7905	-0-	-2108	-0-	84 592	1 9	7229	2	N	538	431	1	1	8	254
09	9450	X	8837	-0-	-613	-0-	86 431	1 9	8320	2	N	392	182	1			464
10	9455	X	9065	-0-	-390	-0-	89 530	1 9	8446	2	N	482	717	1			229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	1781	2	193	9	N	175	160	1	1	8	98
06	2520	X	1854	-0-	-666	-0-	1658	2	196	9	N	178	154	1			122
07	2604	X	1627	-0-	-977	-0-	1443	2	184	9	N	167	148	1	1	8	140
08	2542	X	1640	-0-	-902	-0-	1490	2	150	9	N	136	141	1			135
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2015	2	185	9	N	168	159	1	1	8	143
*10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2297	2	169	9	N	154	151	1			146

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

05	10447	X	10040	-0-	-407	-0-	163	1	9067	2	N	736	729	1			295
							810	9									
06	10110	X	9289	-0-	-821	-0-	161	1	8416	2	N	647	717	1			225
							712	9									
07	10447	X	9804	-0-	-643	-0-	169	1	8890	2	N	677	782	1			120
							745	9									
08	10137	X	8299	-0-	-1838	-0-	164	1	7500	2	N	577	518	1			179
							635	9									
09	9720	X	8549	-0-	-1171	-0-	150	1	7759	2	N	582	360	1			401
							640	9									
10	10044	X	9062	-0-	-982	-0-	159	1	8169	2	N	667	929	1			139
							734	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

05	6820	X	5518	-0-	-1302	-0-	87	1	4907	2	N	476	364	1			234
							524	9									
06	6330	X	4831	-0-	-1499	-0-	82	1	4314	2	N	395	522	1			107
							435	9									
07	6386	X	5543	-0-	-843	-0-	93	1	4934	2	N	469	421	1			155
							516	9									
08	6386	X	4652	-0-	-1734	-0-	90	1	4137	2	N	386	419	1			122
							425	9									
09	6180	X	4835	-0-	-1345	-0-	82	1	4315	2	N	398	318	1			202
							438	9									
*10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	103	1	5314	2	N	476	576	1			102
							524	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

05	10230	X	9124	-0-	-1106	-0-	147	1	8223	2	N	685	711	1			129
							754	9									
06	9420	X	8441	-0-	-979	-0-	146	1	7623	2	N	611	528	1			212
							672	9									
07	9734	X	8526	-0-	-1208	-0-	147	1	7708	2	N	610	684	1			138
							671	9									
08	9486	X	7058	-0-	-2428	-0-	137	1	6319	2	N	547	596	1	1	8	88
							602	9									
09	8970	X	7975	-0-	-995	-0-	142	1	7309	2	N	476	229	1			335
							524	9									
10	9114	X	8733	-0-	-381	-0-	155	1	7904	2	N	613	715	1			233
							674	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8653	-0-	-58	-0-	82	1	7941	2	N	573	525	1			266
							630	9									
06	8430	X	8025	-0-	-405	-0-	93	1	7385	2	N	497	533	1			230
							547	9									
07	8711	X	3164	-0-	-5547	-0-	45	1	2900	2	N	199	336	1			93
							219	9									
08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	170	1	8599	2	N	298	290	1	1	8	100
							328	9									
09	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	245	1	8478	2	N	428	305	1			223
							471	9									
*10	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	282	1	8479	2	N	548	550	1			221
							603	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
05	10416	X	10034	-0-	-382	-0-	95	1	9149	2	N	718	727	1			232
							790	9									
06	10080	X	9742	-0-	-338	-0-	111	1	8870	2	N	692	711	1			213
							761	9									
07	10416	X	4427	-0-	-5989	-0-	62	1	3978	2	N	352	488	1			77
							387	9									
08	10416	X	8861	-0-	-1555	-0-	165	1	8371	2	N	295	226	1	1	8	145
							325	9									
09	9870	X	5741	-0-	-4129	-0-	150	1	5228	2	N	330	114	1			361
							363	9									
10	10075	X	9698	-0-	-377	-0-	288	1	8667	2	N	675	907	1	1	8	128
							743	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
05	8959	X	8000	-0-	-959	-0-	75	1	7285	2	N	582	539	1			143
							640	9									
06	8670	X	7331	-0-	-1339	-0-	85	1	6759	2	N	443	516	1			70
							487	9									
07	8773	X	6778	-0-	-1995	-0-	96	1	6180	2	N	456	342	1			184
							502	9									
08	8587	X	7913	-0-	-674	-0-	149	1	7514	2	N	227	343	1			68
							250	9									
09	8070	X	7828	-0-	-242	-0-	209	1	7209	2	N	373	297	1			144
							410	9									
10	7998	X	7237	-0-	-761	-0-	220	1	6587	2	N	391	371	1			164
							430	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
05	9548	X	9018	-0-	-530	-0-	88	1	8389	2	N	492	357	1			219
							541	9									
06	9240	X	8570	-0-	-670	-0-	101	1	8014	2	N	414	532	1			101
							455	9									
07	9548	X	7462	-0-	-2086	-0-	109	1	6926	2	N	388	397	1			92
							427	9									
08	9021	X	4769	-0-	-4252	-0-	88	1	4457	2	N	204	177	1	1	8	118
							224	9									
09	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	632	1	17108	2	N	1183	1032	1	2	8	267
							1301	9									
*10	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	635	1	13154	2	N	908	902	1	4	8	269
							999	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
05	43524	X	38000	-0-	-5524	-0-	85 2550	1 9	35365	2	N	2318	2332	1	1	8	398
06	40920	X	34669	-0-	-6251	-0-	82 2327	1 9	32260	2	N	2115	2173	1			340
07	40517	X	34116	-0-	-6401	-0-	88 2302	1 9	31726	2	N	2093	2307	1			126
08	40393	X	32410	-0-	-7983	-0-	90 2225	1 9	30095	2	N	2023	1949	1	1	8	199
09	37080	X	28149	-0-	-8931	-0-	80 1987	1 9	26082	2	N	1806	1630	1			375
10	38006	X	29919	-0-	-8087	-0-	83 1557	1 9	28279	2	N	1415	1612	1	1	8	177

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35774	X	33313	-0-	-2461	-0-	75 2247	1 9	30991	2	N	2043	1972	1	1	8	377
06	34620	X	31365	-0-	-3255	-0-	74 2048	1 9	29243	2	N	1862	1979	1			260
07	35743	X	30828	-0-	-4915	-0-	79 2039	1 9	28710	2	N	1854	1972	1			142
08	34937	X	29073	-0-	-5864	-0-	80 2011	1 9	26982	2	N	1828	1771	1	1	8	198
09	32460	X	24348	-0-	-8112	-0-	70 1748	1 9	22530	2	N	1589	1432	1			355
10	33325	X	27851	-0-	-5474	-0-	76 1773	1 9	26002	2	N	1612	1642	1			325

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	508 1747	1 9	17353	2	N	1588	1434	1			431
06	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	492 1483	1 9	15167	2	N	1348	1441	1			338
07	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	501 1433	1 9	15141	2	N	1303	1560	1			81
08	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	519 1230	1 9	13337	2	N	1118	1094	1	3	8	102
09	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	431 1112	1 9	12260	2	N	1011	715	1	1	8	397
*10	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	464 1284	1 9	15041	2	N	1167	1411	1			153

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	8287	-0-	-4237	-0-	41 624	1 9	7622	2	N	567	548	1			252
06	11100	X	6747	-0-	-4353	-0-	35 419	1 9	6293	2	N	381	523	1			110
07	10633	X	5025	-0-	-5608	-0-	27 309	1 9	4689	2	N	281	325	1	1	8	65
08	9734	X	4574	-0-	-5160	-0-	27 334	1 9	4213	2	N	304	323	1			46
09	8610	X	4379	-0-	-4231	-0-	22 208	1 9	4149	2	N	189					235
10	8277	X	6383	-0-	-1894	-0-	33 362	1 9	5988	2	N	329	361	1			203

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	12171	-0-	-1500	-0-	60	1	11166	2	N	859	716	1			332
							945	9									
06	13230	X	11642	-0-	-1588	-0-	61	1	10748	2	N	757	899	1			190
							833	9									
07	13671	X	12346	-0-	-1325	-0-	67	1	11413	2	N	787	894	1			83
							866	9									
08	12834	X	10423	-0-	-2411	-0-	62	1	9632	2	N	663	642	1	1	8	103
							729	9									
09	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	62	1	11659	2	N	527	298	1			332
							580	9									
10	12338	X	11640	-0-	-698	-0-	60	1	10923	2	N	597	728	1			201
							657	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

05	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	90	1	16733	2	N	1345	1442	1			234
							1480	9									
06	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	89	1	15726	2	N	1230	1261	1			203
							1353	9									
07	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	90	1	15469	2	N	1228	1251	1	1	8	179
							1351	9									
08	15345	X	14210	-0-	-1135	-0-	84	1	12996	2	N	1027	1142	1	1	8	63
							1130	9									
09	14850	X	13902	-0-	-948	-0-	69	1	12960	2	N	794	552	1			305
							873	9									
10	15345	X	15122	-0-	-223	-0-	77	1	13891	2	N	1049	1255	1	1	8	98
							1154	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1835	2	233	9	N	212	150	1	1	8	126
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1731	2	187	9	N	170	147	1			149
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1733	2	180	9	N	164	232	1	1	8	80
08	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	1561	2	163	9	N	148	152	1			76
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1647	2	186	9	N	169	137	1	1	8	107
10	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1518	2	166	9	N	151	169	1			89

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

05	4092	X	2856	-0-	-1236	-0-	2673	2	183	9	N	166	188	1			42
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4178	2	284	9	N	258	162	1	1	8	137
07	4092	X	3939	-0-	-153	-0-	3685	2	254	9	N	231	260	1	2	8	106
08	4092	X	3547	-0-	-545	-0-	3299	2	248	9	N	225	283	1			48
09	3960	X	3840	-0-	-120	-0-	3623	2	217	9	N	197	150	1	1	8	94
10	4092	X	3598	-0-	-494	-0-	3334	2	264	9	N	240	154	1	1	8	179

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3676	2	348	9	N	316	316	1			170
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4524	2	361	9	N	328	344	1	1	8	153
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3665	2	260	9	N	236	273	1	1	8	115
08	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	2893	2	235	9	N	214	141	1			188
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3222	2	283	9	N	257	326	1	1	8	118
10	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3035	2	274	9	N	249	166	1			201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	58	1	10905	2	N	462	248	1			358
							508	9									
*10	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	64	1	11620	2	N	628	892	1	1	8	93
							691	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
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									
09	11880	X	8733	-0-	-3147	-0-	44	1	8172	2	N	470	178	1			368
							517	9									
10	11718	X	9559	-0-	-2159	-0-	49	1	8800	2	N	645	890	1	1	8	122
							710	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
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									
09	16320	X	15561	-0-	-759	-0-	79	1	14697	2	N	714	541	1			289
							785	9									
*10	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	88	1	15869	2	N	927	1078	1			138
							1020	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
05	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	1996	2	231	9	N	210	165	1			97
06	2280	N	2096	-0-	-184	-0-	1880	2	216	9	N	196	165	1			128
07	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	1865	2	209	9	N	190	231	1			87
08	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	1771	2	204	9	N	185	148	1	1	8	123
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	1925	2	220	9	N	200	170	1	1	8	152
*10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2020	2	217	9	N	197	297	1			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	170	1	4227	2	Y	816	819	0			6
							1	4	898	9							
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	176	1	5314	2	Y	771	769	0			8
							2	4	848	9							
07	8587	X	6148	-0-	-2439	-0-	190	1	5243	2	Y	649	650	0			7
							1	4	714	9							
08	8587	X	6872	-0-	-1715	-0-	195	1	5866	2	Y	736	735	0	2	8	6
							1	4	810	9							
09	7980	X	7009	-0-	-971	-0-	200	1	6193	2	Y	560	558	0	1	8	7
							616	9									
10	6541	X	6167	-0-	-374	-0-	172	1	5088	2	Y	823	809	0	15	1	6
							2	4	905	9							

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	250	1	777	2	Y	1378	1380	0	1	8	6
							2	4	1516	9							
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	3751	X	240	-0-	-3511	-0-	36	1	204	9	Y	185	183	0			2
08	3751	X	1884	-0-	-1867	-0-	241	1	21	2	Y	1473	1465	0	3	8	7
							2	4	1620	9							
09	3630	X	1473	-0-	-2157	-0-	234	1	1239	9	Y	1126	1122	0	2	8	9
*10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	347	1	2203	2	Y	1531	1507	0	28	1	5
							3	4	1684	9							

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	335	1	3206	2	Y	1281	1280	0	1	8	5
							2	4	1409	9							
06	180	X	97	-0-	-83	-0-	67	1	13	2	Y	15	20	0			-0-
							17	9									
07	4402	X	65	-0-	-4337	-0-	30	1	35	9	Y	32	32	0			-0-
08	4402	X	1241	-0-	-3161	-0-	234	1	141	2	Y	786	782	0	2	8	2
							1	4	865	9							
09	4260	X	1549	-0-	-2711	-0-	219	1	426	2	Y	822	819	0	2	8	3
							904	9									
10	4402	X	2189	-0-	-2213	-0-	239	1	945	2	Y	912	898	0	17	1	-0-
							2	4	1003	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

05	12338	X	11242	-0-	-1096	-0-	218	1	10274	2	Y	681	680	0			18
							1	4	749	9							
06	11940	X	10656	-0-	-1284	-0-	206	1	9776	2	Y	612	611	0			19
							1	4	673	9							
07	12803	X	9443	-0-	-3360	-0-	195	1	8574	2	Y	612	612	0			19
							1	4	673	9							
08	11377	X	7749	-0-	-3628	-0-	169	1	7021	2	Y	507	508	0	1	8	17
							1	4	558	9							
09	10890	X	8210	-0-	-2680	-0-	188	1	7594	2	Y	389	388	0			18
							428	9									
10	11253	X	8543	-0-	-2710	-0-	198	1	7799	2	Y	495	487	0	9	1	17
							1	4	545	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	266	1	2586	2	Y	609	610	0			3
							1	4	670	9							
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	1	4	0			-0-
07	4743	X	1215	-0-	-3528	-0-	58	1	985	2	Y	156	155	0			1
							172	9									
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	354	1	3491	2	Y	937	933	0	2	8	3
							1	4	1031	9							
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	357	1	3691	2	Y	808	806	0	2	8	3
							889	9									
*10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	347	1	3741	2	Y	811	799	0	15	1	-0-
							2	4	892	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

05	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	354	1	17283	2	Y	1388	1409	1			235
							1527	9									
06	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	372	1	17207	2	Y	1309	1332	1			212
							1440	9									
07	19406	X	18823	-0-	-583	-0-	338	1	17077	2	Y	1280	1319	1	2	8	171
							1408	9									
08	19406	X	16037	-0-	-3369	-0-	337	1	14508	2	Y	1084	1098	1			157
							1192	9									
09	18780	X	16313	-0-	-2467	-0-	346	1	14947	2	Y	927	766	1			318
							1020	9									
*10	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	353	1	18797	2	Y	1134	1275	1			177
							1247	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

05	12927	X	12913	-0-	-14	-0-	228	1	10890	2	Y	1632	1575	1			258
							1795	9									
06	12510	X	12214	-0-	-296	-0-	266	1	10366	2	Y	1438	1468	1			228
							1582	9									
07	13082	X	12142	-0-	-940	-0-	345	1	10261	2	Y	1396	1440	1	3	8	181
							1536	9									
08	13082	X	10203	-0-	-2879	-0-	360	1	8556	2	Y	1170	1188	1			163
							1287	9									
09	12510	X	10365	-0-	-2145	-0-	348	1	8804	2	Y	1103	901	1			365
							1213	9									
10	12927	X	12842	-0-	-85	-0-	358	1	11129	2	Y	1232	1410	1			187
							1355	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	6083	2	1818	9	N	1653	1480	1			256
06	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	6826	2	1722	9	N	1565	1719	1			102
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	7872	2	1627	9	N	1479	1471	1	4	8	106
08	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	7732	2	1615	9	N	1468	1375	1	1	8	198
09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	7484	2	1614	9	N	1467	1303	1	1	8	361
*10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	7707	2	1673	9	N	1521	1694	1			188

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	3274	2	989	9	N	899	934	1	1	8	106
06	3540	X	2810	-0-	-730	-0-	1908	2	902	9	N	820	759	1	1	8	166
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	2628	2	798	9	N	725	727	1	4	8	160
08	4278	X	3764	-0-	-514	-0-	2964	2	800	9	N	727	831	1	3	8	53
09	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3100	2	831	9	N	755	669	1	4	8	135
10	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	2975	2	824	9	N	749	687	1	2	8	195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	287	1	13729	2	Y	1927	1913	1			320
							2120	9									
06	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	306	1	12518	2	Y	1643	1692	1			271
							1807	9									
07	14632	X	14403	-0-	-229	-0-	359	1	12234	2	Y	1645	1691	1	3	8	222
							1810	9									
08	16151	X	12476	-0-	-3675	-0-	374	1	10536	2	Y	1424	1438	1			208
							1566	9									
09	15630	X	12201	-0-	-3429	-0-	356	1	10370	2	Y	1341	1094	1	1	8	454
							1475	9									
10	16151	X	12394	-0-	-3757	-0-	316	1	10540	2	Y	1398	1625	1			227
							1538	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	20158	-0-	-426	-0-	368	1	17881	2	Y	1735	1791	1			295
							1909	9									
06	19920	X	18156	-0-	-1764	-0-	350	1	16093	2	Y	1557	1601	1			251
							1713	9									
07	21762	X	17797	-0-	-3965	-0-	316	1	15807	2	Y	1522	1570	1	3	8	200
							1674	9									
08	21762	X	15878	-0-	-5884	-0-	329	1	14038	2	Y	1374	1381	1			193
							1511	9									
09	20340	X	14574	-0-	-5766	-0-	305	1	12937	2	Y	1211	996	1			408
							1332	9									
10	20150	X	16932	-0-	-3218	-0-	297	1	15207	2	Y	1298	1502	1			204
							1428	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	3899	2	1466	9	Y	1333	1359	0	1	8	157
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	3998	2	1366	9	Y	1242	1303	0			96
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	3957	2	1384	9	Y	1258	1067	0			287
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	3816	2	1233	9	Y	1121	1118	0	189	1	99
													2	8			
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	3402	2	1180	9	Y	1073	999	0	2	8	171
*10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	3485	2	1203	9	Y	1094	1078	0	20	1	167

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	20	1	2272	2	Y	841	840	0			8
							1	4	925	9							
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	19	1	2249	2	Y	801	800	0			9
							2	4	881	9							
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	18	1	2422	2	Y	786	787	0			8
							1	4	865	9							
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	12	1	2232	2	Y	738	738	0	2	8	6
							1	4	812	9							
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	7	1	1952	2	Y	664	662	0			8
							730	9									
*10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	8	1	3913	2	Y	709	698	0	13	1	6
							1	4	780	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	270	1	12966	2	Y	1677	1639	1	1	8	57
							1845	9									
06	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	284	1	11366	2	Y	1286	1313	1	1	8	29
							1415	9									
07	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	367	1	11232	2	Y	1373	1368	1	1	8	33
							1510	9									
08	15066	X	11164	-0-	-3902	-0-	385	1	9551	2	Y	1116	1124	1	1	8	24
							1228	9									
09	14580	X	11196	-0-	-3384	-0-	369	1	9680	2	Y	1043	968	1	2	8	97
							1147	9									
10	15066	X	13301	-0-	-1765	-0-	364	1	11750	2	Y	1079	870	1	2	8	304
							1187	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	14612	-0-	-2190	-0-	268	1	13058	2	Y	1169	1152	1			38
							1286	9									
06	15930	X	12669	-0-	-3261	-0-	285	1	11215	2	Y	1063	1078	1			23
							1169	9									
07	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	384	1	12025	2	Y	1059	1055	1	1	8	26
							1165	9									
08	12865	X	10821	-0-	-2044	-0-	382	1	9465	2	Y	885	892	1	1	8	18
							974	9									
09	12450	X	9562	-0-	-2888	-0-	283	1	8453	2	Y	751	698	1	1	8	70
							826	9									
*10	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	358	1	13713	2	Y	939	746	1	2	8	261
							1033	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	313	1	15050	2	Y	1892	1864	1	1	8	59
							2081	9									
06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	341	1	13673	2	Y	1704	1729	1	1	8	33
							1874	9									
07	17019	X	15844	-0-	-1175	-0-	387	1	13569	2	Y	1716	1710	1	2	8	37
							1888	9									
08	17453	X	12730	-0-	-4723	-0-	417	1	10786	2	Y	1388	1399	1	2	8	24
							1527	9									
09	16890	X	12767	-0-	-4123	-0-	367	1	10974	2	Y	1296	1203	1	2	8	115
							1426	9									
10	17453	X	15621	-0-	-1832	-0-	387	1	13632	2	Y	1456	1165	1	3	8	403
							1602	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	284	1	4428	2	Y	517	519	0			9
							1	4	569	9							
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	316	1	4279	2	Y	504	503	0			10
							1	4	554	9							
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	330	1	4217	2	Y	415	416	0			9
							457	9									
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	338	1	4070	2	Y	360	360	0			9
							396	9									
09	4320	X	3586	-0-	-734	-0-	312	1	2980	2	Y	267	267	0			9
							294	9									
10	4464	X	2945	-0-	-1519	-0-	352	1	2329	2	Y	240	237	0	4	1	8
							264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	15	1	2043	2	Y	636	636	0			8
							1	4	700	9							
06	1590	N	19	-0-	-1571	-0-	11	2	8	9	Y	7	7	0			8
07	3100	N	4154	-0-	1054	1054	23	1	3052	2	Y	980	982	0			6
							1	4	1078	9							
08	3100	N	9347	-0-	6247	7301	30	1	7262	2	Y	1866	1860	0	4	8	8
							2	4	2053	9							
09	3000	N	7436	-0-	4436	11737	15	1	5926	2	Y	1359	1355	0	3	8	9
							1495	9									
*10	16132	X	4395	-0-	-11737	-0-	13	1	3124	2	Y	1142	1127	0	21	1	3
							2	4	1256	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	15562	-0-	-1953	-0-	283	1	13742	2	Y	1397	1382	1			52
							1537	9									
06	16950	X	12550	-0-	-4400	-0-	283	1	11011	2	Y	1142	1163	1			31
							1256	9									
07	15965	X	11665	-0-	-4300	-0-	358	1	10157	2	Y	1045	1044	1	1	8	31
							1150	9									
08	15965	X	9366	-0-	-6599	-0-	333	1	7760	2	Y	1157	1157	1	1	8	30
							1273	9									
09	15450	X	6639	-0-	-8811	-0-	212	1	5393	2	Y	940	876	1	1	8	93
							1034	9									
*10	38644	X	38644	-0-	-0-	-0-	769	1	34299	2	Y	3251	2469	1	7	8	868
							3576	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	6062	-0-	-2215	-0-	291	1	4870	2	N	818	818	0			-0-
							1	4	900	9							
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
07	8277	X	3181	-0-	-5096	-0-	524	1	2281	2	N	342	340	0			2
							376	9									
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	754	1	6922	2	N	977	972	0	2	8	5
							1	4	1075	9							
09	8010	X	6627	-0-	-1383	-0-	449	1	4920	2	N	1144	1138	0	2	8	9
							1258	9									
*10	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	437	1	5454	2	N	1173	1157	0	22	1	3
							2	4	1290	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	48	1	16989	2	Y	1122	1152	1			64
							1234	9									
06	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	91	1	16224	2	Y	1006	1005	1			65
							1107	9									
07	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	100	1	16498	2	Y	1047	1024	1			88
							1152	9									
08	17670	X	16687	-0-	-983	-0-	88	1	15526	2	Y	975	922	1			141
							1073	9									
09	17100	X	14288	-0-	-2812	-0-	81	1	13294	2	Y	830	736	1			235
							913	9									
10	17670	X	16777	-0-	-893	-0-	79	1	15606	2	Y	993	765	1			463
							1092	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25637	X	23025	-0-	-2612	-0-	61	1	21477	2	Y	1352	1389	1			79
							1487	9									
06	24210	X	21877	-0-	-2333	-0-	115	1	20432	2	Y	1209	1209	1			79
							1330	9									
07	22258	X	21575	-0-	-683	-0-	123	1	20229	2	Y	1112	1095	1			96
							1223	9									
08	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	143	1	24981	2	Y	1227	1146	1	1	8	176
							1350	9									
09	21540	X	19056	-0-	-2484	-0-	109	1	17840	2	Y	1006	895	1			287
							1107	9									
*10	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	118	1	23173	2	Y	1269	968	1			588
							1396	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
05	23064	X	20347	-0-	-2717	-0-	52	1	18705	2	Y	1445	1483	1	1	8	79
							1590	9									
06	21420	X	19261	-0-	-2159	-0-	99	1	17742	2	Y	1291	1290	1			80
							1420	9									
07	19220	X	15923	-0-	-3297	-0-	88	1	14640	2	Y	1086	1077	1			89
							1195	9									
08	19220	X	16391	-0-	-2829	-0-	85	1	15096	2	Y	1100	1034	1	1	8	154
							1210	9									
09	18600	X	16171	-0-	-2429	-0-	88	1	14762	2	Y	1201	1031	1			324
							1321	9									
10	19220	X	14727	-0-	-4493	-0-	68	1	13562	2	Y	997	825	1			496
							1097	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
05	21607	X	19014	-0-	-2593	-0-	50	1	17675	2	Y	1172	1204	1			75
							1289	9									
06	20190	X	17287	-0-	-2903	-0-	90	1	16102	2	Y	995	998	1			72
							1095	9									
07	18724	X	17236	-0-	-1488	-0-	97	1	16081	2	Y	962	946	1			88
							1058	9									
08	18724	X	17305	-0-	-1419	-0-	92	1	16166	2	Y	952	896	1			144
							1047	9									
09	18120	X	14805	-0-	-3315	-0-	83	1	13755	2	Y	879	770	1			253
							967	9									
10	18724	X	16172	-0-	-2552	-0-	77	1	15061	2	Y	940	739	1			454
							1034	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
05	1767	X	1706	-0-	-61	-0-	1143	2	563	9	N	512	522	1	1	8	207
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	1819	2	582	9	N	529	674	1	1	8	61
07	1922	X	1378	-0-	-544	-0-	1104	2	274	9	N	249	266	1	1	8	43
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					43
09	1860	N	490	-0-	-1370	-0-	6	2	484	9	N	440	182	1			301
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1364	1502	1	13	8	150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	181	1	33	2	Y	951	952	0			4
							1	4	1046	9							
06	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	244	1	2	4	Y	913	912	0			5
							1004	9									
07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	314	1	845	2	Y	953	953	0			5
							1	4	1048	9							
08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	316	1	689	2	Y	894	894	0	2	8	3
							1	4	983	9							
09	1770	X	1002	-0-	-768	-0-	231	1	771	9	Y	701	700	0			4
10	1829	X	1557	-0-	-272	-0-	317	1	347	2	Y	810	797	0	15	1	2
							2	4	891	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	305	1	4225	2	Y	897	752	1			287
							987	9									
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	637	1	3951	2	Y	918	376	0	561	1	268
							1010	9									
07	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	570	1	2809	2	Y	945	891	0			322
							1040	9									
08	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	938	1	10053	2	Y	1857	1917	0	5	8	257
							2043	9									
09	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	854	1	8348	2	Y	1109	1099	0	3	8	264
							1220	9									
*10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	929	1	8141	2	Y	1082	1115	0	21	1	210
							1190	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
05	2821	X	2301	-0-	-520	-0-	644	1	1211	2	Y	405	324	0	2	5	309
							446	9					1	8			
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	716	1	1816	2	Y	461	443	0			327
							507	9									
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	645	1	1677	2	Y	462	483	0			306
							508	9									
08	3100	N	3181	-0-	81	81	621	1	1919	2	Y	583	613	0	2	8	274
							641	9									
09	3168	X	3087	-0-	-81	-0-	609	1	1861	2	Y	561	422	0			413
							617	9									
*10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	666	1	2235	2	Y	490	467	0	9	1	427
							539	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6271	-0-	-1107	-0-	30	1	4824	2	Y	1286	1288	0	1	8	10
							2	4	1415	9							
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	47	1	8273	2	Y	1950	1943	0			17
							4	4	2145	9							
07	9982	X	8731	-0-	-1251	-0-	36	1	6969	2	Y	1567	1571	0			13
							2	4	1724	9							
08	9982	X	9061	-0-	-921	-0-	26	1	7250	2	Y	1621	1619	0	3	8	12
							2	4	1783	9							
09	9690	X	8827	-0-	-863	-0-	16	1	7035	2	Y	1614	1607	0	4	8	15
							1	4	1775	9							
10	10013	X	8651	-0-	-1362	-0-	18	1	6881	2	Y	1590	1567	0	29	1	9
							3	4	1749	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	262	1	2604	2	Y	893	894	0			3
							1	4	982	9							
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	360	1	2724	2	Y	838	837	0			4
							2	4	922	9							
07	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	328	1	2382	2	Y	796	796	0			4
							1	4	876	9							
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	387	1	2944	2	Y	858	857	0	2	8	3
							1	4	944	9							
09	3900	X	3233	-0-	-667	-0-	416	1	2135	2	Y	620	619	0			4
							682	9									
*10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	453	1	2763	2	Y	751	739	0	14	1	2
							1	4	826	9							

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	665	1	3000	2	Y	993	1052	0	1	8	260
							1092	9									
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	590	1	3010	2	Y	1067	921	0			406
							1174	9									
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	663	1	3301	2	Y	1116	1179	0			343
							1228	9									
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	672	1	3072	2	Y	1077	1091	0	2	8	327
							1185	9									
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	717	1	3148	2	Y	1095	1021	0	2	8	399
							1205	9									
*10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	701	1	2735	2	Y	1049	1101	0	21	1	326
							1154	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3878	-0-	-1578	-0-	20	1	2913	2	Y	858	860	0			5
							1	4	944	9							
06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	39	1	6525	2	Y	1607	1602	0			10
							3	4	1768	9							
07	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	38	1	6531	2	Y	1649	1649	0			10
							2	4	1814	9							
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	20	1	5779	2	Y	1270	1271	0	2	8	7
							2	4	1397	9							
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	14	1	5459	2	Y	1327	1321	0	3	8	10
							1460	9									
*10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	15	1	5713	2	Y	1362	1342	0	25	1	5
							3	4	1498	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
05	4743	X	3301	-0-	-1442	-0-	42	1	2200	2	Y	962	961	0			5
							1	4	1058	9							
06	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	385	1	6984	2	Y	2116	2107	0			14
							4	4	2328	9							
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	480	1	7055	2	Y	1751	1755	0			10
							2	4	1926	9							
08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	421	1	6925	2	Y	1590	1589	0	3	8	8
							2	4	1749	9							
09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	402	1	6215	2	Y	1428	1422	0	3	8	11
							1571	9									
*10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	361	1	5739	2	Y	1316	1298	0	24	1	5
							2	4	1448	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	263	1	3657	2	Y	1044	1044	0			2
							2	4	1148	9							
06	4620	X	35	-0-	-4585	-0-	9	1	9	2	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
07	4650	X	753	-0-	-3897	-0-	117	1	465	2	Y	155	154	0			1
							171	9									
08	4650	X	2805	-0-	-1845	-0-	336	1	1856	2	Y	556	554	0	1	8	2
							1	4	612	9							
09	4500	X	3334	-0-	-1166	-0-	282	1	2199	2	Y	775	772	0			5
							853	9									
10	4650	X	3257	-0-	-1393	-0-	290	1	2170	2	Y	724	714	0	13	1	2
							1	4	796	9							

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	22	1	3017	2	Y	984	983	0			6
							2	4	1082	9							
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	22	1	4207	2	Y	924	924	0			6
							2	4	1016	9							
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	17	1	2350	2	Y	748	750	0			4
							1	4	823	9							
08	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	10	1	1950	2	Y	649	649	0	2	8	2
							1	4	714	9							
09	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	7	1	1906	2	Y	642	640	0			4
							706	9									
10	3100	X	2365	-0-	-735	-0-	8	1	1638	2	Y	653	644	0	12	1	1
							1	4	718	9							

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	4481	-0-	-2308	-0-	250	1	3408	2	Y	747	748	0			1
							1	4	822	9							
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	6510	X	683	-0-	-5827	-0-	184	1	328	2	Y	155	154	0			1
							171	9									
08	6510	X	2667	-0-	-3843	-0-	385	1	1582	2	Y	635	632	0	2	8	2
							1	4	699	9							
09	6300	X	4004	-0-	-2296	-0-	402	1	2733	2	Y	790	787	0			5
							869	9									
10	4495	X	1501	-0-	-2994	-0-	276	1	550	2	Y	613	605	0	11	1	2
							1	4	674	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
05	5208	X	2513	-0-	-2695	-0-	28	1	1881	2	Y	548	554	0			3
							1	4	603	9							
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	118	1	4662	2	Y	1424	1417	0			10
							3	4	1566	9							
07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	491	1	9685	2	Y	3059	3051	0			18
							3	4	3365	9							
08	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	573	1	12008	2	Y	3160	3157	0	6	8	15
							4	4	3476	9							
09	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	530	1	10961	2	Y	2529	2521	0	6	8	17
							1	4	2782	9							
*10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	542	1	10909	2	Y	2338	2306	0	43	1	4
							4	4	2572	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64914	X	64083	-0-	-831	-0-	201	1	58968	2	Y	4467	4526	1			172
							4914	9									
06	62820	X	60033	-0-	-2787	-0-	191	1	55402	2	Y	4036	4024	1			184
							4440	9									
07	62155	X	59033	-0-	-3122	-0-	203	1	54506	2	Y	3931	3992	1	1	8	122
							4324	9									
08	62155	X	57556	-0-	-4599	-0-	201	1	53153	2	Y	3820	3765	1			177
							4202	9									
09	60150	X	48916	-0-	-11234	-0-	179	1	45076	2	Y	3328	2908	1	1	8	596
							3661	9									
10	62155	X	54882	-0-	-7273	-0-	195	1	50965	2	Y	3384	3591	1	1	8	388
							3722	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53971	X	51188	-0-	-2783	-0-	115	1	46277	2	Y	4360	4300	1	1	8	306
							4796	9									
06	52230	X	48133	-0-	-4097	-0-	114	1	43732	2	Y	3897	4025	1	1	8	177
							4287	9									
07	48949	X	48248	-0-	-701	-0-	120	1	43731	2	Y	3997	3881	1	2	8	291
							4397	9									
08	48949	X	47081	-0-	-1868	-0-	121	1	42754	2	Y	3824	3823	1	1	8	291
							4206	9									
09	47370	X	40123	-0-	-7247	-0-	108	1	36306	2	Y	3372	2980	1	2	8	681
							3709	9									
10	48949	X	43474	-0-	-5475	-0-	110	1	39698	2	Y	3333	3432	1	1	8	581
							3666	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73253	X	69814	-0-	-3439	-0-	220	1	64437	2	Y	4688	4722	1	1	8	181
							5157	9									
06	68910	X	64317	-0-	-4593	-0-	205	1	59365	2	Y	4315	4298	1			198
							4747	9									
07	70308	X	63148	-0-	-7160	-0-	216	1	58132	2	Y	4364	4423	1	3	8	136
							4800	9									
08	69812	X	60601	-0-	-9211	-0-	211	1	55775	2	Y	4195	4136	1	1	8	194
							4615	9									
09	67560	X	52622	-0-	-14938	-0-	192	1	48331	2	Y	3726	3251	1	3	8	666
							4099	9									
10	69812	X	58829	-0-	-10983	-0-	208	1	54490	2	Y	3755	3989	1	2	8	430
							4131	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55273	X	51463	-0-	-3810	-0-	209	1	46507	2	Y	4315	4112	1			469
							4747	9									
06	53490	X	48237	-0-	-5253	-0-	198	1	43681	2	Y	3962	4145	1			286
							4358	9									
07	49972	X	47148	-0-	-2824	-0-	208	1	42666	2	Y	3885	3898	1	1	8	272
							4274	9									
08	49972	X	45581	-0-	-4391	-0-	205	1	41239	2	Y	3761	3735	1	1	8	297
							4137	9									
09	48360	X	38509	-0-	-9851	-0-	183	1	34938	2	Y	3080	2745	1	1	8	631
							3388	9									
10	49972	X	44168	-0-	-5804	-0-	196	1	39947	2	Y	3659	3841	1			449
							4025	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76384 X	65672	-0-	-10712	-0-	151	1	60671	2	Y	4409	4349	1	1	8	311
						4850	9									
06	72960 X	60932	-0-	-12028	-0-	147	1	56471	2	Y	3922	4053	1			180
						4314	9									
07	65596 X	60730	-0-	-4866	-0-	156	1	56303	2	Y	3883	3777	1	1	8	285
						4271	9									
08	65596 X	58460	-0-	-7136	-0-	155	1	54325	2	Y	3618	3626	1	1	8	276
						3980	9									
09	63480 X	49551	-0-	-13929	-0-	136	1	45794	2	Y	3292	2903	1			665
						3621	9									
10	65596 X	57547	-0-	-8049	-0-	150	1	53867	2	Y	3209	3310	1	1	8	563
						3530	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

05	67890 X	66192	-0-	-1698	-0-	207	1	60679	2	Y	4824	4873	1	1	8	182
						5306	9									
06	64590 X	61894	-0-	-2696	-0-	196	1	56918	2	Y	4345	4332	1	1	8	194
						4780	9									
07	62341 X	60666	-0-	-1675	-0-	208	1	55885	2	Y	4157	4224	1	2	8	125
						4573	9									
08	62341 X	59391	-0-	-2950	-0-	206	1	54660	2	Y	4114	4051	1	1	8	187
						4525	9									
09	60330 X	49896	-0-	-10434	-0-	183	1	46015	2	Y	3362	2948	1	1	8	600
						3698	9									
10	62341 X	56550	-0-	-5791	-0-	200	1	52469	2	Y	3528	3727	1	1	8	400
						3881	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

05	59799 X	59323	-0-	-476	-0-	184	1	54062	2	Y	4615	4673	1	1	8	177
						5077	9									
06	57870 X	55699	-0-	-2171	-0-	175	1	50935	2	Y	4172	4159	1			190
						4589	9									
07	57133 X	54888	-0-	-2245	-0-	187	1	50237	2	Y	4058	4120	1	1	8	127
						4464	9									
08	57133 X	53436	-0-	-3697	-0-	185	1	48946	2	Y	3914	3857	1			184
						4305	9									
09	55290 X	45387	-0-	-9903	-0-	165	1	41475	2	Y	3406	2976	1	1	8	613
						3747	9									
10	57133 X	45519	-0-	-11614	-0-	159	1	41834	2	Y	3205	3441	1			377
						3526	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

05	50065 X	48236	-0-	-1829	-0-	196	1	43456	2	Y	4167	3971	1			461
						4584	9									
06	48450 X	45349	-0-	-3101	-0-	185	1	40936	2	Y	3844	4019	1			286
						4228	9									
07	46624 X	44798	-0-	-1826	-0-	197	1	40406	2	Y	3814	3825	1			275
						4195	9									
08	46624 X	43520	-0-	-3104	-0-	195	1	39241	2	Y	3713	3686	1			302
						4084	9									
09	45120 X	36965	-0-	-8155	-0-	174	1	33434	2	Y	3052	2718	1			636
						3357	9									
10	46624 X	41664	-0-	-4960	-0-	182	1	37404	2	Y	3707	3878	1			465
						4078	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33294 X	29419	-0-	-3875	-0-	106	1	26548	2	Y	2514	2363	1			337
						2765	9									
06	32220 X	26740	-0-	-5480	-0-	100	1	24407	2	Y	2030	2178	1			189
						2233	9									
07	28799 X	26564	-0-	-2235	-0-	104	1	24185	2	Y	2068	2117	1	1	8	139
						2275	9									
08	28799 X	24868	-0-	-3931	-0-	94	1	22435	2	Y	2126	2118	1	1	8	146
						2339	9									
09	27870 X	21198	-0-	-6672	-0-	81	1	19016	2	Y	1910	1766	1			290
						2101	9									
10	28799 X	26476	-0-	-2323	-0-	103	1	24858	2	Y	1377	1348	1			319
						1515	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

05	60388 X	53472	-0-	-6916	-0-	121	1	48723	2	Y	4207	4150	1			307
						4628	9									
06	57600 X	50171	-0-	-7429	-0-	119	1	45937	2	Y	3741	3865	1			183
						4115	9									
07	51181 X	50355	-0-	-826	-0-	127	1	46040	2	Y	3807	3697	1	1	8	292
						4188	9									
08	51181 X	48703	-0-	-2478	-0-	127	1	44627	2	Y	3590	3596	1			286
						3949	9									
09	49530 X	41519	-0-	-8011	-0-	112	1	37883	2	Y	3204	2829	1			661
						3524	9									
10	51181 X	45639	-0-	-5542	-0-	117	1	42088	2	Y	3122	3223	1	1	8	559
						3434	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

05	30256 X	28731	-0-	-1525	-0-	104	1	26128	2	Y	2272	2138	1			302
						2499	9									
06	29280 X	25037	-0-	-4243	-0-	94	1	22756	2	Y	1988	2110	1			180
						2187	9									
07	28272 X	24787	-0-	-3485	-0-	96	1	22452	2	Y	2035	2083	1			132
						2239	9									
08	28661 X	28661	-0-	-0-	-0-	109	1	26016	2	Y	2305	2284	1	1	8	152
						2536	9									
09	27360 X	24449	-0-	-2911	-0-	95	1	22242	2	Y	1920	1784	1	1	8	287
						2112	9									
*10	29215 X	29215	-0-	-0-	-0-	111	1	26974	2	Y	1936	1806	1	1	8	416
						2130	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

05	25234 X	24705	-0-	-529	-0-	88	1	22052	2	Y	2332	2192	1			307
						2565	9									
06	24429 X	24429	-0-	-0-	-0-	90	1	21989	2	Y	2136	2253	1			190
						2350	9									
07	24831 X	24008	-0-	-823	-0-	92	1	21511	2	Y	2186	2235	1	1	8	140
						2405	9									
08	24831 X	24484	-0-	-347	-0-	93	1	22104	2	Y	2079	2081	1			138
						2287	9									
09	24030 X	22655	-0-	-1375	-0-	89	1	20707	2	Y	1690	1575	1			253
						1859	9									
10	24831 X	17448	-0-	-7383	-0-	63	1	15461	2	Y	1749	1627	1	1	8	374
						1924	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	27180	X	23557	-0-	-3623	-0-	91 2143	1 9	21323	2	Y	1948	1811	1			281
10	28086	X	26513	-0-	-1573	-0-	100 2134	1 9	24279	2	Y	1940	1812	1	1	8	408

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35185	X	32057	-0-	-3128	-0-	111 3193	1 9	28753	2	Y	2903	2931	1			224
06	34050	X	30049	-0-	-4001	-0-	115 2837	1 9	27097	2	Y	2579	2528	1			275
07	31589	X	29089	-0-	-2500	-0-	119 2768	1 9	26202	2	Y	2516	2650	1			141
08	31589	X	28402	-0-	-3187	-0-	119 2592	1 9	25691	2	Y	2356	2353	1			144
09	30570	X	24512	-0-	-6058	-0-	103 2272	1 9	22137	2	Y	2065	1879	1	1	8	329
10	31589	X	25559	-0-	-6030	-0-	102 2335	1 9	23122	2	Y	2123	1969	1			483

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20832	X	18135	-0-	-2697	-0-	197 1613	1 9	16325	2	Y	1466	1473	1			201
06	20160	X	17156	-0-	-3004	-0-	190 1459	1 9	15507	2	Y	1326	1411	1			116
07	17670	X	16953	-0-	-717	-0-	179 1410	1 9	15364	2	Y	1282	1247	1			151
08	17670	X	14746	-0-	-2924	-0-	182 1265	1 9	13299	2	Y	1150	1190	1	1	8	110
09	17100	X	15020	-0-	-2080	-0-	167 1195	1 9	13658	2	Y	1086	866	1	1	8	329
10	17670	X	17587	-0-	-83	-0-	191 1426	1 9	15970	2	Y	1296	1347	1			278

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40331	X	32722	-0-	-7609	-0-	266 2980	1 9	29476	2	Y	2709	2608	1	1	8	236
06	36750	X	32616	-0-	-4134	-0-	225 2782	1 9	29609	2	Y	2529	2525	1			240
07	33852	X	32956	-0-	-896	-0-	218 2682	1 9	30056	2	Y	2438	2553	1	5	8	120
08	33697	X	31427	-0-	-2270	-0-	218 2534	1 9	28675	2	Y	2304	2279	1	3	8	142
09	32610	X	26480	-0-	-6130	-0-	191 2146	1 9	24143	2	Y	1951	1728	1	2	8	363
10	33697	X	29476	-0-	-4221	-0-	206 2360	1 9	26910	2	Y	2145	2009	1	1	8	498

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21948	X	19504	-0-	-2444	-0-	211	1	17545	2	Y	1589	1597	1			213
							1748	9									
06	21240	X	18391	-0-	-2849	-0-	204	1	16612	2	Y	1432	1524	1			121
							1575	9									
07	19065	X	18540	-0-	-525	-0-	195	1	16781	2	Y	1422	1380	1			163
							1564	9									
08	19065	X	16526	-0-	-2539	-0-	203	1	14898	2	Y	1295	1339	1	1	8	118
							1425	9									
09	18450	X	16223	-0-	-2227	-0-	181	1	14776	2	Y	1151	922	1	1	8	346
							1266	9									
10	19065	X	18206	-0-	-859	-0-	198	1	16542	2	Y	1333	1395	1	1	8	283
							1466	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	19170	-0-	-639	-0-	103	1	17398	2	Y	1517	1500	1	1	8	172
							1669	9									
06	19170	X	17940	-0-	-1230	-0-	113	1	16306	2	Y	1383	1434	1			121
							1521	9									
07	19747	X	16989	-0-	-2758	-0-	114	1	15392	2	Y	1348	1356	1	3	8	110
							1483	9									
08	19685	X	15274	-0-	-4411	-0-	111	1	13815	2	Y	1225	1198	1	1	8	136
							1348	9									
09	18720	X	14957	-0-	-3763	-0-	100	1	13656	2	Y	1092	933	1			295
							1201	9									
10	19158	X	16922	-0-	-2236	-0-	113	1	15423	2	Y	1260	1193	1	1	8	361
							1386	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31589	X	28836	-0-	-2753	-0-	158	1	26483	2	Y	1995	1976	1	1	8	219
							2195	9									
06	30570	X	27014	-0-	-3556	-0-	174	1	24828	2	Y	1829	1894	1			154
							2012	9									
07	28644	X	25957	-0-	-2687	-0-	178	1	23748	2	Y	1846	1851	1	3	8	146
							2031	9									
08	28644	X	24001	-0-	-4643	-0-	177	1	21950	2	Y	1704	1664	1	1	8	185
							1874	9									
09	27720	X	23140	-0-	-4580	-0-	158	1	21358	2	Y	1476	1265	1	2	8	394
							1624	9									
10	28644	X	26393	-0-	-2251	-0-	180	1	24317	2	Y	1724	1628	1	1	8	489
							1896	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43307	X	38629	-0-	-4678	-0-	135	1	34821	2	Y	3339	3370	1	1	8	256
							3673	9									
06	40980	X	35948	-0-	-5032	-0-	138	1	32431	2	Y	3072	3000	1			328
							3379	9									
07	37076	X	35430	-0-	-1646	-0-	145	1	32012	2	Y	2975	3135	1			168
							3273	9									
08	37076	X	34768	-0-	-2308	-0-	146	1	31513	2	Y	2826	2819	1	3	8	172
							3109	9									
09	35880	X	29648	-0-	-6232	-0-	125	1	26828	2	Y	2450	2231	1	1	8	390
							2695	9									
10	37076	X	34074	-0-	-3002	-0-	137	1	31011	2	Y	2660	2452	1			598
							2926	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39339	X	39288	-0-	-51	-0-	138	1	35448	2	Y	3365	3398	1	1	8	259
							3702	9									
06	38070	X	35630	-0-	-2440	-0-	137	1	32200	2	Y	2994	2933	1			320
							3293	9									
07	36766	X	34276	-0-	-2490	-0-	139	1	30803	2	Y	3031	3183	1	2	8	166
							3334	9									
08	36766	X	33276	-0-	-3490	-0-	138	1	30039	2	Y	2817	2812	1	1	8	170
							3099	9									
09	35580	X	30785	-0-	-4795	-0-	128	1	27731	2	Y	2660	2410	1	1	8	419
							2926	9									
10	36766	X	34620	-0-	-2146	-0-	138	1	31262	2	Y	2927	2692	1	3	8	651
							3220	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

05	29264	X	26681	-0-	-2583	-0-	212	1	23487	2	Y	2711	2613	1	1	8	241
							2982	9									
06	28320	X	24922	-0-	-3398	-0-	165	1	21939	2	Y	2562	2557	1	1	8	245
							2818	9									
07	33635	X	23796	-0-	-9839	-0-	151	1	21071	2	Y	2340	2461	1	5	8	119
							2574	9									
08	29884	X	22009	-0-	-7875	-0-	146	1	19474	2	Y	2172	2151	1	3	8	137
							2389	9									
09	26460	X	19333	-0-	-7127	-0-	133	1	17099	2	Y	1910	1687	1	1	8	359
							2101	9									
10	26691	X	20610	-0-	-6081	-0-	138	1	18239	2	Y	2030	1910	1	1	8	478
							2233	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	23	1	2247	2	Y	1009	1006	0			10
							2	4	1110	9							
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	24	1	2690	2	Y	1002	1001	0			11
							2	4	1102	9							
07	3875	X	3477	-0-	-398	-0-	22	1	2419	2	Y	941	941	0			11
							1	4	1035	9							
08	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	14	1	2549	2	Y	883	883	0	2	8	9
							1	4	971	9							
09	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	9	1	2328	2	Y	813	810	0	2	8	10
							894	9									
10	3875	X	3062	-0-	-813	-0-	9	1	2163	2	Y	807	795	0	15	1	7
							2	4	888	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

05	23470	X	10043	-0-	-13427	-0-	161	1	9095	2	Y	715	762	1	2	8	173
							787	9									
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	142	1	6420	2	Y	467	544	1			96
							514	9									
07	14415	X	7617	-0-	-6798	-0-	164	1	6878	2	Y	523	490	1			129
							575	9									
08	14415	X	7115	-0-	-7300	-0-	170	1	6457	2	Y	444	368	1			205
							488	9									
09	13950	X	6366	-0-	-7584	-0-	161	1	5754	2	Y	410	526	1	1	8	88
							451	9									
10	10044	X	6714	-0-	-3330	-0-	170	1	6049	2	Y	450	361	1			177
							495	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	2247	-0-	-10897	-0-	32 408	1 9	1807	2	Y	371	1	0	192	1	228
06	12720	X	2302	-0-	-10418	-0-	45 227	1 9	2030	2	Y	206	346	1			88
07	3875	X	1075	-0-	-2800	-0-	20 213	1 9	842	2	Y	194	209	1			73
08	3875	X	1204	-0-	-2671	-0-	26 179	1 9	999	2	Y	163	170	1			66
09	2310	X	1396	-0-	-914	-0-	32 206	1 9	1158	2	Y	187	156	1			97
10	2387	X	1392	-0-	-995	-0-	33 175	1 9	1184	2	Y	159	181	1			75

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4697	X	1100	-0-	-3597	-0-	15 234	1 9	851	2	Y	213	1	0	190	1	87
06	2370	X	1362	-0-	-1008	-0-	26 178	1 9	1158	2	Y	162	162	1			87
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	31 190	1 9	1300	2	Y	173	195	1			65
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	48 182	1 9	1823	2	Y	165	164	1			66
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	25 94	1 9	883	2	Y	85	30	1			121
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					121

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	226 743	1 9	12741	2	Y	675	2 1	0 8	743	1	158
06	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	207 428	1 9	9356	2	Y	389	372	1			175
07	17763	X	9873	-0-	-7890	-0-	219 472	1 9	9182	2	Y	429	532	1			72
08	17763	X	7756	-0-	-10007	-0-	190 344	1 9	7222	2	Y	313	316	1			69
09	17190	X	7859	-0-	-9331	-0-	202 407	1 9	7250	2	Y	370	348	1			91
10	13702	X	8973	-0-	-4729	-0-	231 494	1 9	8248	2	Y	449	334	1			206

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2893	-0-	-455	-0-	2435	2	458	9	N	416	557	1			90
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3434	2	636	9	N	578	531	1			137
07	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	3414	2	553	9	N	503	443	1			197
08	4433	X	2433	-0-	-2000	-0-	2038	2	395	9	N	359	420	1			136
09	4290	X	2417	-0-	-1873	-0-	1913	2	504	9	N	458	450	1			144
10	4216	X	3049	-0-	-1167	-0-	2495	2	554	9	N	504	492	1			156

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	6658	2	558	9	N	507	549	1	1	8	84
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	5646	2	531	9	N	483	483	1			84
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	5861	2	525	9	N	477	400	1			161
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	5758	2	521	9	N	474	441	1	1	8	193
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5446	2	426	9	N	387	446	1			134
*10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	5760	2	494	9	N	449	468	1			115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	2300	2	526	9	N	478	364	1			231
06	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	2795	2	502	9	N	456	551	1			136
07	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	2936	2	512	9	N	465	501	1			100
08	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	2840	2	502	9	N	456	378	1			178
09	3300	X	2643	-0-	-657	-0-	2300	2	343	9	N	312	398	1			92
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	2963	2	537	9	N	488	425	1			155

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	3724	2	576	9	N	524	542	1			160
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	3539	2	614	9	N	558	550	1			168
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	3839	2	603	9	N	548	515	1			201
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4031	2	629	9	N	572	673	1			100
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3582	2	492	9	N	447	508	1			39
*10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3536	2	565	9	N	514	347	1			206

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	2	Y	379	378	0			4
							1	4	417	9							
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	10	1	1084	2	Y	418	417	0			5
							1	4	460	9							
07	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	8	1	1121	2	Y	340	341	0			4
							374	9									
08	1674	N	589	-0-	-1085	-0-	2	1	425	2	Y	147	148	0			3
							162	9									
09	1560	N	317	-0-	-1243	-0-	3	1	50	2	Y	240	239	0			4
							264	9									
10	1488	N	640	-0-	-848	-0-	5	1	99	2	Y	486	477	0	9	1	4
							1	4	535	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

05	15872	X	4986	-0-	-10886	-0-	55	1	3999	2	Y	846	849	0			13
							1	4	931	9							
06	14640	X	7713	-0-	-6927	-0-	143	1	6292	2	Y	1160	1156	0			17
							2	4	1276	9							
07	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	584	1	12848	2	Y	3075	3066	0			26
							3	4	3383	9							
08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	628	1	14431	2	Y	2713	2713	0	5	8	21
							3	4	2984	9							
09	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	608	1	13935	2	Y	2186	2179	0	4	8	24
							1	4	2405	9							
*10	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	628	1	13993	2	Y	2097	2067	0	39	1	13
							4	4	2307	9			2	8			

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

05	11346	X	7010	-0-	-4336	-0-	306	1	5447	2	Y	1141	1143	0	1	8	1
							2	4	1255	9							
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	9548	X	1702	-0-	-7846	-0-	241	1	1	4	Y	1327	1320	0			7
							1460	9									
08	9548	X	2229	-0-	-7319	-0-	377	1	943	2	Y	825	827	0	2	8	3
							1	4	908	9							
09	9240	X	1783	-0-	-7457	-0-	389	1	968	2	Y	387	386	0			4
							426	9									
10	7006	X	1880	-0-	-5126	-0-	400	1	1068	2	Y	374	368	0	7	1	3
							1	4	411	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
05	11315	X	7072	-0-	-4243	-0-	315	1	5914	2	Y	765	767	0			5
							1	4	842	9							
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					Y	4	4	0			5
07	11036	X	9883	-0-	-1153	-0-	583	1	8527	2	Y	702	704	0			3
							1	4	772	9							
08	10974	X	9538	-0-	-1436	-0-	618	1	7476	2	Y	1311	1308	0	2	8	4
							2	4	1442	9							
09	10620	X	6167	-0-	-4453	-0-	388	1	4768	2	Y	919	916	0	2	8	5
							1011	9									
10	9889	X	5781	-0-	-4108	-0-	365	1	4264	2	Y	1045	1029	0	19	1	2
							2	4	1150	9							

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

05	9331	X	6494	-0-	-2837	-0-	307	1	4958	2	Y	1115	1118	0			5
							2	4	1227	9							
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	898	1	7891	2	Y	1492	1488	0			9
							3	4	1641	9							
07	8835	X	8095	-0-	-740	-0-	541	1	6071	2	Y	1347	1350	0			6
							1	4	1482	9							
08	8711	X	6595	-0-	-2116	-0-	421	1	4733	2	Y	1308	1308	0	2	8	4
							2	4	1439	9							
09	8580	X	5814	-0-	-2766	-0-	397	1	4118	2	Y	1181	1176	0	2	8	7
							1299	9									
10	8866	X	5993	-0-	-2873	-0-	387	1	4154	2	Y	1318	1298	0	24	1	3
							2	4	1450	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

05	8246	X	3164	-0-	-5082	-0-	2441	2	723	9	N	657	730	1			160
06	7320	X	2911	-0-	-4409	-0-	2159	2	752	9	N	684	702	1			142
07	6262	X	3098	-0-	-3164	-0-	2329	2	769	9	N	699	745	1			96
08	6262	X	3279	-0-	-2983	-0-	2539	2	740	9	N	673	660	1			109
09	4770	X	2793	-0-	-1977	-0-	2121	2	672	9	N	611	596	1			124
10	3162	X	2451	-0-	-711	-0-	1567	2	884	9	N	804	718	1			210

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4604	2	468	9	N	425	538	1			86
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	4934	2	584	9	N	531	551	1			66
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5370	2	549	9	N	499	454	1			111
08	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4297	2	454	9	N	413	345	1	1	8	178
09	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	4856	2	550	9	N	500	509	1			169
10	5921	X	4895	-0-	-1026	-0-	4446	2	449	9	N	408	522	1			55

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

05	3441	X	2363	-0-	-1078	-0-	1949	2	414	9	N	376	381	1			75
06	3120	X	1795	-0-	-1325	-0-	1456	2	339	9	N	308	340	1			43
07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	1834	2	367	9	N	334	291	1			86
08	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	1701	2	336	9	N	305	330	1			61
09	2280	X	2122	-0-	-158	-0-	1750	2	372	9	N	338	319	1			80
10	2356	X	2208	-0-	-148	-0-	1855	2	353	9	N	321	313	1			88

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
05	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	220	1	27269	2	Y	2013	2011	0	1	8	12
							3	4	2214	9							
06	28793	X	28793	-0-	-0-	-0-	360	1	26383	2	Y	1860	1858	0			14
							4	4	2046	9							
07	29481	X	28019	-0-	-1462	-0-	361	1	25507	2	Y	1954	1955	0			13
							2	4	2149	9							
08	29698	X	25494	-0-	-4204	-0-	294	1	23179	2	Y	1835	1834	0	4	8	10
							2	4	2019	9							
09	28800	X	23265	-0-	-5535	-0-	277	1	21221	2	Y	1605	1599	0	4	8	12
							1	4	1766	9							
10	29760	X	24290	-0-	-5470	-0-	316	1	22172	2	Y	1635	1611	0	30	1	6
							3	4	1799	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

05	9889	X	8269	-0-	-1620	-0-	576	1	6254	2	Y	1308	1134	1			350
							1439	9									
06	9570	X	8252	-0-	-1318	-0-	665	1	6333	2	Y	1140	435	0	746	1	309
							1254	9									
07	9889	X	9011	-0-	-878	-0-	735	1	7238	2	Y	944	1045	0			208
							1038	9									
08	9734	X	8198	-0-	-1536	-0-	718	1	6338	2	Y	1038	856	0	2	8	388
							1142	9									
09	9330	X	7800	-0-	-1530	-0-	665	1	6059	2	Y	978	933	0	2	8	431
							1076	9									
10	9021	X	7829	-0-	-1192	-0-	693	1	6124	2	Y	920	1032	0	19	1	300
							1012	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	20	1	3440	2	Y	863	862	0			4
							1	4	949	9							
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	21	1	3605	2	Y	884	882	0			6
							2	4	972	9							
07	4619	X	4056	-0-	-563	-0-	17	1	3239	2	Y	726	728	0			4
							1	4	799	9							
08	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	12	1	3441	2	Y	781	781	0	2	8	2
							1	4	859	9							
09	4470	X	3998	-0-	-472	-0-	88	1	3048	2	Y	784	781	0			5
							862	9									
10	4619	X	3396	-0-	-1223	-0-	173	1	2734	2	Y	444	439	0	8	1	2
							1	4	488	9							

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

05	10912	X	6418	-0-	-4494	-0-	304	1	5134	2	Y	890	891	0			7
							1	4	979	9							
06	10560	X	438	-0-	-10122	-0-	21	1	173	2	Y	222	224	0			5
							244	9									
07	11470	X	128	-0-	-11342	-0-	126	1	2	9	Y	2	3	0			4
08	11470	X	3795	-0-	-7675	-0-	387	1	2877	2	Y	482	479	0			7
							1	4	530	9							
09	11100	X	5223	-0-	-5877	-0-	415	1	3520	2	Y	1171	1163	0	3	8	12
							1288	9									
10	6417	X	5581	-0-	-836	-0-	402	1	3980	2	Y	1088	1072	0	20	1	8
							2	4	1197	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
05	14601	X	6855	-0-	-7746	-0-	69	1	4646	2	Y	1943	1942	0	1	8	11
							3	4	2137	9							
06	12390	X	4345	-0-	-8045	-0-	67	1	2178	2	Y	1905	1902	0			14
							4	4	2096	9							
07	10788	X	4021	-0-	-6767	-0-	60	1	1946	2	Y	1830	1832	0			12
							2	4	2013	9							
08	10788	X	9155	-0-	-1633	-0-	91	1	7048	2	Y	1831	1829	0	4	8	10
							2	4	2014	9							
09	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	117	1	10268	2	Y	1692	1685	0	4	8	13
							1	4	1861	9							
*10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	119	1	9284	2	Y	1564	1542	0	29	1	6
							3	4	1720	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
05	12431	X	12018	-0-	-413	-0-	587	1	9844	2	Y	1441	1440	0	1	8	9
							2	4	1585	9							
06	12300	X	12145	-0-	-155	-0-	874	1	9794	2	Y	1340	1338	0			11
							3	4	1474	9							
07	11346	X	10684	-0-	-662	-0-	596	1	8816	2	Y	1155	1157	0			9
							1	4	1271	9							
08	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	571	1	9646	2	Y	1239	1237	0	2	8	9
							2	4	1363	9							
09	10980	X	10066	-0-	-914	-0-	490	1	8497	2	Y	981	978	0	2	8	10
							1079	9									
10	11346	X	9869	-0-	-1477	-0-	427	1	8381	2	Y	963	950	0	18	1	5
							2	4	1059	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
05	18352	X	17724	-0-	-628	-0-	762	1	15573	2	Y	1261	1258	0	1	8	3
							2	4	1387	9							
06	17760	X	17706	-0-	-54	-0-	1209	1	15210	2	Y	1168	1166	0			5
							2	4	1285	9							
07	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	948	1	17979	2	Y	1128	1130	0			3
							1	4	1241	9							
08	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	782	1	16258	2	Y	1078	1076	0	2	8	3
							1	4	1186	9							
09	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	693	1	15067	2	Y	1070	1066	0	2	8	5
							1177	9									
10	16120	X	16049	-0-	-71	-0-	666	1	14556	2	Y	751	742	0	14	1	-0-
							1	4	826	9							

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40734	X	35344	-0-	-5390	-0-	82	1	31939	2	Y	3021	3020	1			187
							3323	9									
06	39420	X	33937	-0-	-5483	-0-	81	1	30813	2	Y	2766	2748	1	1	8	204
							3043	9									
07	32618	X	32618	-0-	-0-	-0-	83	1	29649	2	Y	2624	2668	1	1	8	159
							2886	9									
08	32147	X	32006	-0-	-141	-0-	83	1	29087	2	Y	2578	2606	1	1	8	130
							2836	9									
09	31110	X	27240	-0-	-3870	-0-	75	1	24813	2	Y	2138	1895	1			373
							2352	9									
10	32147	X	31079	-0-	-1068	-0-	79	1	28402	2	Y	2362	2287	1	1	8	447
							2598	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
05	41168	X	37821	-0-	-3347	-0-	88	1	34496	2	Y	2943	2947	1			169
							3237	9									
06	39840	X	35404	-0-	-4436	-0-	86	1	32331	2	Y	2715	2696	1			188
							2987	9									
07	37727	X	33965	-0-	-3762	-0-	87	1	31053	2	Y	2568	2612	1	1	8	143
							2825	9									
08	37727	X	32489	-0-	-5238	-0-	85	1	29691	2	Y	2466	2495	1			114
							2713	9									
09	36510	X	26708	-0-	-9802	-0-	74	1	24370	2	Y	2058	1824	1			348
							2264	9									
10	37727	X	30725	-0-	-7002	-0-	78	1	28171	2	Y	2251	2183	1			416
							2476	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
05	41850	X	35344	-0-	-6506	-0-	82	1	32126	2	Y	2851	2855	1			172
							3136	9									
06	39390	X	32890	-0-	-6500	-0-	79	1	29907	2	Y	2640	2623	1			189
							2904	9									
07	35526	X	31123	-0-	-4403	-0-	80	1	28347	2	Y	2451	2495	1	1	8	144
							2696	9									
08	35526	X	30576	-0-	-4950	-0-	80	1	27833	2	Y	2421	2446	1			119
							2663	9									
09	34380	X	25294	-0-	-9086	-0-	69	1	22975	2	Y	2045	1811	1			353
							2250	9									
10	35340	X	29111	-0-	-6229	-0-	73	1	26575	2	Y	2239	2171	1			421
							2463	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39928	X	35470	-0-	-4458	-0-	82	1	32052	2	Y	3033	3000	1			186
							3336	9									
06	38490	X	31612	-0-	-6878	-0-	76	1	28617	2	Y	2654	2643	1			197
							2919	9									
07	33635	X	32857	-0-	-778	-0-	83	1	29704	2	Y	2791	2819	1	2	8	167
							3070	9									
08	33635	X	33309	-0-	-326	-0-	86	1	30197	2	Y	2751	2778	1	2	8	138
							3026	9									
09	32550	X	28150	-0-	-4400	-0-	77	1	25521	2	Y	2320	2054	1	1	8	403
							2552	9									
10	33635	X	32736	-0-	-899	-0-	83	1	29991	2	Y	2420	2362	1	1	8	460
							2662	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36456	X	32182	-0-	-4274	-0-	74	1	29047	2	Y	2783	2805	1			169
							3061	9									
06	34920	X	30450	-0-	-4470	-0-	73	1	27462	2	Y	2650	2628	1			191
							2915	9									
07	29853	X	29390	-0-	-463	-0-	75	1	26556	2	Y	2508	2550	1	1	8	148
							2759	9									
08	29853	X	28619	-0-	-1234	-0-	74	1	25808	2	Y	2488	2514	1			122
							2737	9									
09	28890	X	24346	-0-	-4544	-0-	66	1	21936	2	Y	2131	1885	1			368
							2344	9									
10	29853	X	27442	-0-	-2411	-0-	69	1	24847	2	Y	2296	2231	1			433
							2526	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
05	42191	X	33916	-0-	-8275	-0-	277	1	30610	2	Y	2754	2664	1	1	8	247
							3029	9									
06	39030	X	30934	-0-	-8096	-0-	210	1	27777	2	Y	2679	2667	1	2	8	257
							2947	9									
07	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	226	1	31431	2	Y	2901	3007	1	6	8	145
							3191	9									
08	34733	X	34733	-0-	-0-	-0-	238	1	31420	2	Y	2795	2762	1	4	8	174
							3075	9									
09	33420	X	29328	-0-	-4092	-0-	209	1	26538	2	Y	2346	2078	1	2	8	440
							2581	9									
*10	35824	X	35824	-0-	-0-	-0-	251	1	32755	2	Y	2562	2401	1	1	8	600
							2818	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

05	19592	X	14869	-0-	-4723	-0-	119	1	13714	2	Y	941	942	0			-0-
							1	4	1035	9							
06	16140	X	16127	-0-	-13	-0-	209	1	14947	2	Y	881	880	0			1
							2	4	969	9							
07	15748	X	14366	-0-	-1382	-0-	209	1	13368	2	Y	716	717	0			-0-
							1	4	788	9							
08	15748	X	12670	-0-	-3078	-0-	188	1	11671	2	Y	736	734	0	2	8	-0-
							1	4	810	9							
09	15240	X	10854	-0-	-4386	-0-	160	1	9892	2	Y	729	726	0			3
							802	9									
10	15748	X	13510	-0-	-2238	-0-	192	1	12442	2	Y	795	783	0	15	1	-0-
							1	4	875	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

05	16616	X	12733	-0-	-3883	-0-	588	1	10600	2	Y	1403	1402	0	1	8	2
							2	4	1543	9							
06	16080	X	11371	-0-	-4709	-0-	853	1	9155	2	Y	1236	1235	0			3
							3	4	1360	9							
07	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	807	1	13548	2	Y	1427	1427	0			3
							1	4	1570	9							
08	15159	X	13697	-0-	-1462	-0-	612	1	11631	2	Y	1320	1319	0	2	8	2
							2	4	1452	9							
09	13800	X	10968	-0-	-2832	-0-	501	1	9095	2	Y	1247	1236	0	9	8	4
							1372	9									
10	15159	X	12739	-0-	-2420	-0-	643	1	10646	2	Y	1316	1296	0	24	1	-0-
							2	4	1448	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

05	25885	X	7474	-0-	-18411	-0-	307	1	6284	2	Y	802	808	0			-0-
							1	4	882	9							
06	25050	X	101	-0-	-24949	-0-	86	1	1	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	23622	X	2121	-0-	-21501	-0-	309	1	1546	2	Y	242	241	0			1
							266	9									
08	23622	X	6323	-0-	-17299	-0-	430	1	5273	2	Y	563	561	0	1	8	2
							1	4	619	9							
09	22860	X	5703	-0-	-17157	-0-	329	1	4059	2	Y	1195	1187	0	3	8	7
							1315	9									
10	7471	X	5503	-0-	-1968	-0-	320	1	2818	2	Y	2146	2109	0	40	1	2
							4	4	2361	9			2	8			

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
05	7037	X	4974	-0-	-2063	-0-	249	1	3584	2	Y	1035	1036	0			4
							2	4	1139	9							
06	6810	X	627	-0-	-6183	-0-	61	1	1	4	Y	514	516	0			2
							565	9									
07	8835	X	1054	-0-	-7781	-0-	337	1	709	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
08	8835	X	1366	-0-	-7469	-0-	349	1	1003	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	8550	X	3499	-0-	-5051	-0-	418	1	2396	2	Y	623	618	0			5
							685	9									
10	4960	X	3492	-0-	-1468	-0-	397	1	2375	2	Y	654	644	0	12	1	3
							1	4	719	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
05	9765	X	8560	-0-	-1205	-0-	77	1	7499	2	Y	894	894	0			8
							1	4	983	9							
06	8610	X	7770	-0-	-840	-0-	120	1	6839	2	Y	735	735	0			8
							2	4	809	9							
07	8401	X	7874	-0-	-527	-0-	118	1	6938	2	Y	743	744	0			7
							1	4	817	9							
08	8401	X	6730	-0-	-1671	-0-	108	1	5866	2	Y	686	686	0	2	8	5
							1	4	755	9							
09	8130	X	6032	-0-	-2098	-0-	101	1	5174	2	Y	688	685	0			8
							757	9									
10	8401	X	5810	-0-	-2591	-0-	115	1	4956	2	Y	671	662	0	12	1	5
							1	4	738	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
05	12803	X	11524	-0-	-1279	-0-	97	1	10275	2	Y	1045	1044	0			2
							2	4	1150	9							
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	180	1	11524	2	Y	1011	1010	0			3
							2	4	1112	9							
07	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	178	1	11194	2	Y	1010	1010	0			3
							1	4	1111	9							
08	12059	X	10909	-0-	-1150	-0-	155	1	9640	2	Y	1012	1011	0	2	8	2
							1	4	1113	9							
09	11670	X	10710	-0-	-960	-0-	148	1	9434	2	Y	1025	1021	0	2	8	4
							1128	9									
10	12059	X	8292	-0-	-3767	-0-	144	1	7182	2	Y	876	864	0	16	1	-0-
							2	4	964	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
05	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	266	1	6532	2	Y	626	566	1	1	8	259
							689	9									
06	7350	X	7007	-0-	-343	-0-	253	1	6149	2	Y	550	134	0	372	1	303
							605	9									
07	7595	X	7006	-0-	-589	-0-	258	1	6271	2	Y	434	549	0			188
							477	9									
08	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	246	1	5961	2	Y	473	384	0			277
							520	9									
09	7290	X	6500	-0-	-790	-0-	242	1	5753	2	Y	459	420	0			316
							505	9									
10	7502	X	6369	-0-	-1133	-0-	247	1	5656	2	Y	424	544	0	10	1	186
							466	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
05	3317 X	1991	-0-	-1326	-0-	1277	2	714	9	N	649	568	1			282
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	2185	2	1031	9	N	937	1119	1			100
07	3317 X	2856	-0-	-461	-0-	1972	2	884	9	N	804	802	1			102
08	3317 X	2993	-0-	-324	-0-	2080	2	913	9	N	830	741	1			191
09	3210 X	2793	-0-	-417	-0-	1954	2	839	9	N	763	890	1			64
10	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	1948	2	882	9	N	802	710	1			156

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

05	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	293	1	13390	2	Y	784	783	0			7
						1	4	862	9							
06	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	275	1	12761	2	Y	647	647	0			7
						1	4	712	9							
07	14074 X	12013	-0-	-2061	-0-	248	1	11054	2	Y	645	645	0			7
						1	4	710	9							
08	14074 X	11135	-0-	-2939	-0-	238	1	10212	2	Y	622	621	0	2	8	6
						1	4	684	9							
09	13620 X	6743	-0-	-6877	-0-	175	1	6203	2	Y	332	331	0			7
						365	9									
10	14074 X	8038	-0-	-6036	-0-	215	1	7441	2	Y	346	341	0	6	1	6
						1	4	381	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

05	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	200	1	6570	2	Y	947	945	0			5
						1	4	1042	9							
06	6960 X	6847	-0-	-113	-0-	191	1	5781	2	Y	794	793	0			6
						2	4	873	9							
07	9889 X	8769	-0-	-1120	-0-	234	1	7735	2	Y	726	727	0			5
						1	4	799	9							
08	9889 X	9113	-0-	-776	-0-	245	1	7995	2	Y	793	792	0	2	8	4
						1	4	872	9							
09	9570 X	9295	-0-	-275	-0-	239	1	8225	2	Y	755	752	0			7
						831	9									
*10	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	248	1	8302	2	Y	711	701	0	13	1	4
						1	4	782	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

05	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	125	1	11296	2	Y	2112	2108	0	1	8	14
						3	4	2323	9							
06	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	195	1	11224	2	Y	1950	1947	0			17
						4	4	2145	9							
07	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	217	1	11516	2	Y	1966	1969	0			14
						2	4	2163	9							
08	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	224	1	10642	2	Y	1823	1824	0	4	8	9
						2	4	2005	9							
09	11490 X	10957	-0-	-533	-0-	198	1	9010	2	Y	1589	1583	0	4	8	11
						1	4	1748	9							
10	11873 X	10978	-0-	-895	-0-	193	1	9020	2	Y	1602	1578	0	30	1	5
						3	4	1762	9							

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5965	-0-	-111	-0-	386	1	4684	2	Y	813	811	0			8
							1	4	894	9							
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	405	1	5304	2	Y	821	819	0			10
							2	4	903	9							
07	6820	X	5856	-0-	-964	-0-	369	1	4701	2	Y	714	715	0			9
							1	4	785	9							
08	6820	X	5948	-0-	-872	-0-	401	1	4764	2	Y	711	711	0	2	8	7
							1	4	782	9							
09	6600	X	4775	-0-	-1825	-0-	381	1	3776	2	Y	562	560	0			9
							618	9									
10	6820	X	5918	-0-	-902	-0-	429	1	4666	2	Y	747	735	0	14	1	7
							1	4	822	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8743	-0-	-340	-0-	494	1	7206	2	Y	947	945	0			3
							1	4	1042	9							
06	8100	X	8094	-0-	-6	-0-	466	1	6704	2	Y	838	837	0			4
							2	4	922	9							
07	8370	X	8343	-0-	-27	-0-	502	1	6923	2	Y	834	835	0			3
							1	4	917	9							
08	8494	X	8186	-0-	-308	-0-	498	1	6801	2	Y	805	804	0	2	8	2
							1	4	886	9							
09	8220	X	7306	-0-	-914	-0-	495	1	6042	2	Y	699	696	0			5
							769	9									
10	8494	X	7178	-0-	-1316	-0-	497	1	5853	2	Y	752	741	0	14	1	2
							1	4	827	9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	9300	-0-	-4991	-0-	401	1	7161	2	Y	1578	1577	0	1	8	2
							2	4	1736	9							
06	13830	X	6989	-0-	-6841	-0-	332	1	4776	2	Y	1706	1701	0			7
							4	4	1877	9							
07	9920	X	6512	-0-	-3408	-0-	342	1	4857	2	Y	1193	1197	0			3
							1	4	1312	9							
08	9796	X	9706	-0-	-90	-0-	434	1	7570	2	Y	1545	1542	0	3	8	3
							2	4	1700	9							
09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	416	1	7390	2	Y	1925	1916	0	4	8	8
							1	4	2118	9							
10	9300	X	8402	-0-	-898	-0-	404	1	6584	2	Y	1284	1268	0	24	1	-0-
							2	4	1412	9							

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8601	-0-	-823	-0-	29	1	7178	2	Y	1265	1268	0	1	8	1
							2	4	1392	9							
06	9210	X	8659	-0-	-551	-0-	31	1	7187	2	Y	1307	1304	0			4
							3	4	1438	9							
07	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	34	1	8376	2	Y	1432	1433	0			3
							1	4	1575	9							
08	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	20	1	8423	2	Y	1317	1317	0	2	8	1
							2	4	1449	9							
09	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	13	1	7878	2	Y	1230	1225	0	3	8	3
							1353	9									
*10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	14	1	7895	2	Y	1221	1201	0	23	1	-0-
							2	4	1343	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
05	14322	X	10707	-0-	-3615	-0-	413	1	8601	2	Y	1537	1538	0	1	8	5
							2	4	1691	9							
06	12480	X	10135	-0-	-2345	-0-	482	1	8433	2	Y	1107	1108	0			4
							2	4	1218	9							
07	11129	X	8692	-0-	-2437	-0-	412	1	7346	2	Y	848	850	0			2
							1	4	933	9							
08	11129	X	9153	-0-	-1976	-0-	479	1	7672	2	Y	910	909	0	2	8	1
							1	4	1001	9							
09	10770	X	9609	-0-	-1161	-0-	520	1	8169	2	Y	836	833	0	2	8	2
							920	9									
10	10695	X	9951	-0-	-744	-0-	549	1	8451	2	Y	863	849	0	16	1	-0-
							2	4	949	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
05	20801	X	18359	-0-	-2442	-0-	377	1	15553	2	Y	2205	2202	0	2	8	9
							3	4	2426	9							
06	20130	X	16820	-0-	-3310	-0-	354	1	14439	2	Y	1839	1837	0			11
							4	4	2023	9							
07	17918	X	16812	-0-	-1106	-0-	367	1	14484	2	Y	1781	1783	0			9
							2	4	1959	9							
08	17918	X	15766	-0-	-2152	-0-	343	1	13573	2	Y	1680	1679	0	3	8	7
							2	4	1848	9							
09	17340	X	14103	-0-	-3237	-0-	347	1	12005	2	Y	1591	1584	0	4	8	10
							1	4	1750	9							
10	17918	X	13851	-0-	-4067	-0-	380	1	11759	2	Y	1554	1531	0	29	1	4
							3	4	1709	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
05	25482	X	22725	-0-	-2757	-0-	456	1	19237	2	Y	2753	2750	0	1	8	10
							4	4	3028	9							
06	24660	X	22367	-0-	-2293	-0-	463	1	19141	2	Y	2507	2504	0			13
							5	4	2758	9							
07	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	476	1	19145	2	Y	2380	2382	0			11
							2	4	2618	9							
08	21700	X	21344	-0-	-356	-0-	452	1	18268	2	Y	2383	2382	0	4	8	8
							3	4	2621	9							
09	21000	X	20299	-0-	-701	-0-	393	1	17146	2	Y	2508	2497	0	6	8	13
							1	4	2759	9							
10	21700	X	19958	-0-	-1742	-0-	395	1	16960	2	Y	2363	2330	0	44	1	-0-
							4	4	2599	9			2	8			

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8545	-0-	-1096	-0-	77	1	7412	2	Y	959	958	0			6
							1	4	1055	9							
06	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	129	1	7258	2	Y	856	855	0			7
							2	4	942	9							
07	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	125	1	7333	2	Y	798	799	0			6
							1	4	878	9							
08	8432	X	7215	-0-	-1217	-0-	138	1	6253	2	Y	748	749	0	2	8	3
							1	4	823	9							
09	8160	X	5654	-0-	-2506	-0-	108	1	4742	2	Y	731	728	0			6
							804	9									
10	8432	X	5645	-0-	-2787	-0-	101	1	4772	2	Y	701	691	0	13	1	3
							1	4	771	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28830	X	22921	-0-	-5909	-0-	220	1	21149	2	Y	1411	1323	1	1	8	302
							1552	9									
06	27810	X	20471	-0-	-7339	-0-	212	1	18897	2	Y	1238	1251	1			289
							1362	9									
07	23684	X	7844	-0-	-15840	-0-	92	1	7227	2	Y	477	673	1			93
							525	9									
08	23684	X	16379	-0-	-7305	-0-	137	1	15120	2	Y	1020	1017	1	1	8	95
							1122	9									
09	22920	X	18176	-0-	-4744	-0-	181	1	16730	2	Y	1150	844	1			401
							1265	9									
10	22909	X	19931	-0-	-2978	-0-	207	1	18409	2	Y	1195	1237	1	1	8	358
							1315	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
05	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	80	1	13528	2	Y	734	714	1			128
							807	9									
06	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	79	1	12260	2	Y	689	734	1			83
							758	9									
07	15531	X	6605	-0-	-8926	-0-	42	1	6131	2	Y	393	421	1	1	8	54
							432	9									
08	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	80	1	14930	2	Y	768	694	1			128
							845	9									
09	14670	X	11584	-0-	-3086	-0-	71	1	10916	2	Y	543	502	1			169
							597	9									
10	14415	X	11687	-0-	-2728	-0-	69	1	10978	2	Y	582	472	1			279
							640	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
05	32085	X	24913	-0-	-7172	-0-	137	1	23221	2	Y	1414	1377	1			240
							1555	9									
06	29910	X	23039	-0-	-6871	-0-	139	1	21526	2	Y	1249	1344	1			145
							1374	9									
07	25079	X	10259	-0-	-14820	-0-	65	1	9597	2	Y	543	614	1	2	8	72
							597	9									
08	29399	X	29399	-0-	-0-	-0-	148	1	27778	2	Y	1339	1196	1	1	8	214
							1473	9									
09	24270	X	20172	-0-	-4098	-0-	122	1	18844	2	Y	1096	985	1	1	8	324
							1206	9									
10	24924	X	22312	-0-	-2612	-0-	131	1	20865	2	Y	1196	959	1	1	8	560
							1316	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
05	39029	X	30577	-0-	-8452	-0-	167	1	28295	2	Y	1923	1870	1	1	8	314
							2115	9									
06	36030	X	28292	-0-	-7738	-0-	169	1	26203	2	Y	1745	1869	1			190
							1920	9									
07	29636	X	10922	-0-	-18714	-0-	69	1	10128	2	Y	659	768	1	4	8	77
							725	9									
08	29636	X	24045	-0-	-5591	-0-	123	1	22995	2	Y	843	790	1			130
							927	9									
09	28680	X	25898	-0-	-2782	-0-	157	1	24345	2	Y	1269	1062	1	2	8	335
							1396	9									
10	29636	X	29258	-0-	-378	-0-	172	1	27479	2	Y	1461	1143	1	2	8	651
							1607	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
05	38161	X	33892	-0-	-4269	-0-	212	1	31603	2	Y	1888	1694	1	1	8	424
							2077	9									
06	36930	X	30981	-0-	-5949	-0-	207	1	28893	2	Y	1710	1901	1	1	8	232
							1881	9									
07	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	211	1	33158	2	Y	1696	1776	1	2	8	150
							1866	9									
08	32488	X	31750	-0-	-738	-0-	194	1	29774	2	Y	1620	1661	1	3	8	106
							1782	9									
09	31440	X	27541	-0-	-3899	-0-	189	1	25880	2	Y	1338	924	1	2	8	518
							1472	9									
10	32488	X	28288	-0-	-4200	-0-	173	1	26601	2	Y	1376	1478	1	2	8	414
							1514	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
05	37820	X	30168	-0-	-7652	-0-	187	1	28046	2	Y	1759	1565	1	1	8	391
							1935	9									
06	35100	X	28145	-0-	-6955	-0-	188	1	26282	2	Y	1523	1704	1			210
							1675	9									
07	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-	173	1	27121	2	Y	1565	1635	1	1	8	139
							1722	9									
08	28613	X	27674	-0-	-939	-0-	168	1	25800	2	Y	1551	1585	1	1	8	104
							1706	9									
09	27690	X	25156	-0-	-2534	-0-	172	1	23548	2	Y	1305	901	1	1	8	507
							1436	9									
10	28613	X	27106	-0-	-1507	-0-	165	1	25477	2	Y	1331	1433	1			405
							1464	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
05	26412	X	19744	-0-	-6668	-0-	188	1	18160	2	Y	1269	1172	1			273
							1396	9									
06	24450	X	17679	-0-	-6771	-0-	183	1	16322	2	Y	1067	1083	1			257
							1174	9									
07	19871	X	7800	-0-	-12071	-0-	92	1	7168	2	Y	491	653	1			95
							540	9									
08	19871	X	14994	-0-	-4877	-0-	127	1	14013	2	Y	776	792	1			79
							854	9									
09	19110	X	13995	-0-	-5115	-0-	140	1	12978	2	Y	797	590	1			286
							877	9									
10	19747	X	16454	-0-	-3293	-0-	171	1	15240	2	Y	948	953	1			281
							1043	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
05	7316	X	6827	-0-	-489	-0-	5915	2	912	9	N	829	852	1	1	8	136
06	7080	X	5852	-0-	-1228	-0-	5089	2	763	9	N	694	762	1			68
07	7316	X	6013	-0-	-1303	-0-	149	1	5080	2	N	713	704	1			77
							784	9									
08	7006	X	6292	-0-	-714	-0-	163	1	5298	2	N	755	741	1	1	8	90
							831	9									
09	6780	X	6082	-0-	-698	-0-	163	1	5128	2	N	719	717	1			92
							791	9									
10	6820	X	5902	-0-	-918	-0-	160	1	4895	2	N	770	786	1			76
							847	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
05	11935	X	11908	-0-	-27	-0-	10555	2	1353	9	N	1230	1205	0	31	1	17
													1	8			
06	11550	X	10800	-0-	-750	-0-	9461	2	1339	9	N	1217	1206	0	11	1	16
													1	8			
07	11873	X	8982	-0-	-2891	-0-	7850	2	1132	9	N	1029	1027	0	1	8	17
08	11904	X	8911	-0-	-2993	-0-	7732	2	1	4	N	1071	1075	0	1	8	12
							1178	9									
09	11520	X	8369	-0-	-3151	-0-	7250	2	1119	9	N	1017	1009	0	1	8	19
10	11904	X	9132	-0-	-2772	-0-	7955	2	1177	9	N	1070	1071	0			18

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

05	8680	X	6075	-0-	-2605	-0-	226	1	4798	2	N	955	893	1	1	8	277
							1051	9									
06	8400	X	6099	-0-	-2301	-0-	240	1	4894	2	N	877	929	1	1	8	224
							965	9									
07	8680	X	6239	-0-	-2441	-0-	256	1	4996	2	N	897	838	1			283
							987	9									
08	8494	X	6751	-0-	-1743	-0-	278	1	5442	2	N	937	1026	1	1	8	193
							1031	9									
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	289	1	5927	2	N	906	869	1	1	8	229
							997	9									
*10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	289	1	5535	2	N	876	888	1			217
							964	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	4579	2	723	9	N	657	629	1	2	8	139
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4014	2	553	9	N	503	494	1	2	8	146
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4621	2	603	9	N	548	591	1	1	8	102
08	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4294	2	584	9	N	531	555	1	1	8	77
09	5130	X	4525	-0-	-605	-0-	3905	2	620	9	N	564	581	1	1	8	59
*10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	4729	2	701	9	N	637	589	1	1	8	106

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

05	13485	X	7622	-0-	-5863	-0-	163	1	6355	2	Y	1002	1004	0			8
							2	4	1102	9							
06	13050	X	227	-0-	-12823	-0-	38	1	176	2	Y	12	16	0			4
							13	9									
07	12648	X	7476	-0-	-5172	-0-	70	1	5905	2	Y	1364	1358	0			10
							1	4	1500	9							
08	12648	X	9656	-0-	-2992	-0-	36	1	7112	2	Y	2277	2271	0	4	8	12
							3	4	2505	9							
09	12240	X	9498	-0-	-2742	-0-	17	1	7688	2	Y	1629	1624	0	4	8	13
							1	4	1792	9							
*10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	21	1	8561	2	Y	1788	1761	0	33	1	6
							3	4	1967	9			1	8			

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
05	18786	X	14312	-0-	-4474	-0-	510	1	12183	2	Y	1470	1470	0	1	8	1
							2	4	1617	9							
06	18180	X	13979	-0-	-4201	-0-	552	1	11782	2	Y	1493	1490	0			4
							3	4	1642	9							
07	14663	X	13565	-0-	-1098	-0-	557	1	11520	2	Y	1352	1353	0			3
							1	4	1487	9							
08	14663	X	11923	-0-	-2740	-0-	491	1	10070	2	Y	1236	1237	0	2	8	-0-
							2	4	1360	9							
09	14190	X	10918	-0-	-3272	-0-	457	1	9153	2	Y	1189	1185	0	3	8	1
							1308	9									
10	14446	X	9547	-0-	-4899	-0-	460	1	8018	2	Y	970	953	0	18	1	-0-
							2	4	1067	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

05	11811	X	10616	-0-	-1195	-0-	210	1	7954	2	Y	2226	2229	0	1	8	13
							3	4	2449	9							
06	11430	X	847	-0-	-10583	-0-	31	1	559	2	Y	233	241	0			5
							1	4	256	9							
07	17763	X	9070	-0-	-8693	-0-	85	1	6555	2	Y	2207	2197	0			15
							2	4	2428	9							
08	17763	X	11438	-0-	-6325	-0-	51	1	7822	2	Y	3237	3230	0	6	8	16
							4	4	3561	9							
09	17190	X	12293	-0-	-4897	-0-	33	1	8765	2	Y	3176	3164	0	6	8	22
							1	4	3494	9							
*10	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	43	1	9490	2	Y	3725	3667	0	69	1	9
							7	4	4098	9			2	8			

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

05	8029	X	5917	-0-	-2112	-0-	135	1	4494	2	Y	1169	1171	0	1	8	7
							2	4	1286	9							
06	7770	X	4430	-0-	-3340	-0-	74	1	3317	2	Y	943	943	0			7
							2	4	1037	9							
07	10261	X	9021	-0-	-1240	-0-	79	1	6767	2	Y	1975	1971	0			11
							2	4	2173	9							
08	10261	X	8546	-0-	-1715	-0-	27	1	6635	2	Y	1711	1711	0	3	8	8
							2	4	1882	9							
09	9930	X	8255	-0-	-1675	-0-	17	1	6379	2	Y	1689	1682	0	4	8	11
							1	4	1858	9							
10	9021	X	8629	-0-	-392	-0-	21	1	6596	2	Y	1826	1799	0	34	1	3
							3	4	2009	9			1	8			

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

05	15810	X	10014	-0-	-5796	-0-	192	1	8768	2	Y	957	961	0			4
							1	4	1053	9							
06	15600	X	4679	-0-	-10921	-0-	67	1	4049	2	Y	511	513	0			2
							1	4	562	9							
07	18166	X	13583	-0-	-4583	-0-	78	1	11776	2	Y	1570	1564	0			8
							2	4	1727	9							
08	18166	X	14591	-0-	-3575	-0-	28	1	12614	2	Y	1770	1768	0	4	8	6
							2	4	1947	9							
09	17580	X	14412	-0-	-3168	-0-	17	1	12561	2	Y	1666	1660	0	4	8	8
							1	4	1833	9							
*10	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	19	1	12813	2	Y	1616	1593	0	30	1	1
							3	4	1778	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
05	21018	X	19424	-0-	-1594	-0-	355	1	16566	2	Y	2273	2266	0	1	8	6
							3	4	2500	9							
06	20340	X	19211	-0-	-1129	-0-	220	1	15810	2	Y	2886	2878	0			14
							6	4	3175	9							
07	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	93	1	16121	2	Y	2002	2009	0			7
							2	4	2202	9							
08	17205	X	16704	-0-	-501	-0-	26	1	14874	2	Y	1638	1638	0	3	8	4
							2	4	1802	9							
09	16650	X	15978	-0-	-672	-0-	17	1	14169	2	Y	1628	1621	0	4	8	7
							1	4	1791	9							
10	17205	X	16271	-0-	-934	-0-	17	1	14571	2	Y	1527	1505	0	28	1	1
							3	4	1680	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
05	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	367	1	17382	2	Y	2317	2315	0	1	8	6
							4	4	2549	9							
06	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	216	1	16356	2	Y	2525	2520	0			11
							5	4	2778	9							
07	18104	X	17667	-0-	-437	-0-	98	1	15033	2	Y	2304	2308	0			7
							2	4	2534	9							
08	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	53	1	15570	2	Y	3369	3360	0	7	8	9
							4	4	3706	9							
09	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	24	1	16009	2	Y	2277	2271	0	4	8	11
							1	4	2505	9							
10	18104	X	16925	-0-	-1179	-0-	18	1	15184	2	Y	1564	1545	0	29	1	1
							3	4	1720	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	14137	-0-	-2603	-0-	296	1	12298	2	Y	1401	1403	0	1	8	3
							2	4	1541	9							
06	16200	X	13227	-0-	-2973	-0-	164	1	11520	2	Y	1400	1397	0			6
							3	4	1540	9							
07	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	90	1	14187	2	Y	1972	1970	0			8
							2	4	2169	9							
08	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	33	1	14634	2	Y	2195	2192	0	4	8	7
							3	4	2415	9							
09	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	21	1	11217	2	Y	2026	2019	0	4	8	10
							1	4	2229	9							
*10	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	22	1	11674	2	Y	1873	1847	0	35	1	-0-
							3	4	2060	9			1	8			

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	18679	-0-	-76	-0-	359	1	15648	2	Y	2425	2421	0	1	8	13
							4	4	2668	9							
06	18150	X	17598	-0-	-552	-0-	206	1	14933	2	Y	2231	2227	0			17
							5	4	2454	9							
07	18662	X	17182	-0-	-1480	-0-	97	1	14642	2	Y	2219	2220	0			16
							2	4	2441	9							
08	18693	X	16679	-0-	-2014	-0-	41	1	13768	2	Y	2606	2602	0	5	8	15
							3	4	2867	9							
09	18090	X	15869	-0-	-2221	-0-	24	1	13293	2	Y	2319	2311	0	4	8	19
							1	4	2551	9							
10	18693	X	15672	-0-	-3021	-0-	26	1	13137	2	Y	2277	2244	0	42	1	8
							4	4	2505	9			2	8			

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
05	10385	X	7758	-0-	-2627	-0-	6882	2	876	9	Y	796	783	0	19	1	16
													1	8			
06	10050	X	7755	-0-	-2295	-0-	6786	2	969	9	Y	881	872	0	8	1	16
													1	8			
07	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	11118	2	1344	9	Y	1222	1214	0	1	8	23
08	10230	X	9547	-0-	-683	-0-	8415	2	1	4	Y	1028	1033	0	1	8	17
							1131	9									
09	8190	X	6463	-0-	-1727	-0-	5551	2	912	9	Y	829	825	0	1	8	20
10	11098	X	8260	-0-	-2838	-0-	7152	2	1108	9	Y	1007	1007	0			20

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4333	2	932	9	N	847	883	1	1	8	143
06	5610	X	5300	-0-	-310	-0-	4406	2	894	9	N	813	876	1	1	8	79
07	5890	X	5821	-0-	-69	-0-	139	1	4714	2	N	880	864	1			95
							968	9									
08	5890	X	4851	-0-	-1039	-0-	120	1	3922	2	N	735	738	1	1	8	91
							809	9									
09	5700	X	5079	-0-	-621	-0-	132	1	4132	2	N	741	737	1	1	8	94
							815	9									
10	5828	X	4891	-0-	-937	-0-	127	1	3877	2	N	806	821	1			79
							887	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4050	-0-	-1530	-0-	3380	2	670	9	N	609	604	1	3	8	50
06	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	3100	2	605	9	N	550	528	1	1	8	71
07	4340	X	4211	-0-	-129	-0-	3537	2	674	9	N	613	602	1			82
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	3937	2	713	9	N	648	642	1	1	8	87
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5287	2	800	9	N	727	718	1			96
*10	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	7540	2	959	9	N	872	878	1			90

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49817	X	47312	-0-	-2505	-0-	484	1	40901	2	Y	5381	5376	0	3	8	15
							8	4	5919	9							
06	48210	X	42482	-0-	-5728	-0-	786	1	36408	2	Y	4798	4792	0	1	8	20
							10	4	5278	9							
07	50313	X	42703	-0-	-7610	-0-	1048	1	36851	2	Y	4364	4370	0			14
							4	4	4800	9							
08	48453	X	42526	-0-	-5927	-0-	990	1	36491	2	Y	4581	4577	0	9	8	9
							6	4	5039	9							
09	45780	X	40425	-0-	-5355	-0-	937	1	34478	2	Y	4554	4535	0	10	8	18
							1	4	5009	9							
10	47306	X	40025	-0-	-7281	-0-	984	1	34350	2	Y	4257	4194	0	79	1	-0-
							8	4	4683	9			2	8			

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3128	-0-	-1150	-0-	2247	2	881	9	N	801	835	1	1	8	132
06	4140	X	3046	-0-	-1094	-0-	2324	2	722	9	N	656	724	1			64
07	3751	X	3040	-0-	-711	-0-	66	1	2246	2	N	662	655	1			71
							728	9									
08	3751	X	3040	-0-	-711	-0-	69	1	2267	2	N	640	633	1	1	8	77
							704	9									
09	3630	X	2483	-0-	-1147	-0-	59	1	1849	2	N	523	532	1			68
							575	9									
10	3162	X	2543	-0-	-619	-0-	61	1	1873	2	N	554	568	1			54
							609	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6029	-0-	-636	-0-	4918	2	1111	9	N	1010	990	0	25	1	18
													1	8			
06	6450	X	5864	-0-	-586	-0-	4782	2	1082	9	N	984	976	0	9	1	16
													1	8			
07	6913	X	4411	-0-	-2502	-0-	3502	2	909	9	N	826	824	0	1	8	17
08	6913	X	3960	-0-	-2953	-0-	3079	2	1	4	N	800	803	0	1	8	13
							880	9									
09	6690	X	3766	-0-	-2924	-0-	2952	2	814	9	N	740	735	0	1	8	17
10	6045	X	3105	-0-	-2940	-0-	2313	2	792	9	N	720	722	0			15

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

05	48763	X	42103	-0-	-6660	-0-	91	1	37374	2	Y	4216	4153	1	4	8	507
							4638	9									
06	46950	X	39316	-0-	-7634	-0-	157	1	34945	2	Y	3831	4014	1	2	8	322
							4214	9									
07	38282	X	38282	-0-	-0-	-0-	162	1	34042	2	Y	3707	3607	1	5	8	417
							4078	9									
08	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	165	1	33427	2	Y	3474	3531	1	3	8	357
							3821	9									
09	36030	X	31013	-0-	-5017	-0-	147	1	27679	2	Y	2897	2619	1	4	8	631
							3187	9									
10	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					Y	3	479	1	3	8	152

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

05	42625	X	26142	-0-	-16483	-0-	56	1	22887	2	Y	2908	2864	1	2	8	347
							3199	9									
06	38580	X	24376	-0-	-14204	-0-	95	1	21337	2	Y	2676	2801	1	1	8	221
							2944	9									
07	25591	X	25591	-0-	-0-	-0-	106	1	22453	2	Y	2756	2669	1	3	8	305
							3032	9									
08	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	111	1	22560	2	Y	2683	2716	1	2	8	270
							2951	9									
09	24750	X	22009	-0-	-2741	-0-	102	1	19381	2	Y	2296	2068	1	2	8	496
							2526	9									
10	25575	X	-0-	-0-	-25575	-0-					Y	1	378	1	1	8	118

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

05	41850	X	35216	-0-	-6634	-0-	76	1	31136	2	Y	3640	3583	1	3	8	428
							4004	9									
06	40500	X	32508	-0-	-7992	-0-	129	1	28771	2	Y	3280	3440	1	1	8	267
							3608	9									
07	37417	X	32029	-0-	-5388	-0-	135	1	28440	2	Y	3140	3059	1	4	8	344
							3454	9									
08	37417	X	28792	-0-	-8625	-0-	127	1	25585	2	Y	2800	2862	1	3	8	279
							3080	9									
09	35970	X	22881	-0-	-13089	-0-	107	1	20174	2	Y	2364	2134	1	2	8	507
							2600	9									
10	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					Y	2	391	1	2	8	116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	9512	-0-	-5678	-0-	259	1	7777	2	N	1340	1341	0	1	8	5
							2	4	1474	9							
06	11760	X	8670	-0-	-3090	-0-	247	1	7116	2	N	1185	1184	0			6
							3	4	1304	9							
07	10788	X	9377	-0-	-1411	-0-	444	1	7745	2	N	1079	1081	0			4
							1	4	1187	9							
08	9827	X	7543	-0-	-2284	-0-	433	1	6063	2	N	951	951	0	2	8	2
							1	4	1046	9							
09	9210	X	6846	-0-	-2364	-0-	419	1	5469	2	N	871	868	0	2	8	3
							958	9									
10	9517	X	6616	-0-	-2901	-0-	430	1	5153	2	N	937	923	0	17	1	-0-
							2	4	1031	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
05	23746	X	17962	-0-	-5784	-0-	353	1	13862	2	Y	3402	3399	0	1	8	14
							5	4	3742	9							
06	22980	X	15049	-0-	-7931	-0-	290	1	11355	2	Y	3088	3083	0			19
							7	4	3397	9							
07	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	641	1	12807	2	Y	3786	3785	0			20
							4	4	4165	9							
08	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	640	1	12411	2	Y	4264	4258	0	8	8	18
							5	4	4690	9							
09	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	636	1	11911	2	Y	3736	3722	0	8	8	24
							1	4	4110	9							
10	16895	X	15991	-0-	-904	-0-	633	1	10200	2	Y	4681	4607	0	87	1	9
							9	4	5149	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	13656	-0-	-7486	-0-	307	1	10016	2	Y	3025	3022	0	1	8	10
							5	4	3328	9							
06	19380	X	14679	-0-	-4701	-0-	340	1	10892	2	Y	3127	3121	0			16
							7	4	3440	9							
07	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	625	1	12329	2	Y	2865	2869	0			12
							3	4	3152	9							
08	14694	X	12622	-0-	-2072	-0-	522	1	10206	2	Y	1720	1725	0	3	8	4
							2	4	1892	9							
09	14220	X	10792	-0-	-3428	-0-	476	1	8681	2	Y	1486	1480	0	4	8	6
							1635	9									
10	14694	X	10635	-0-	-4059	-0-	526	1	8404	2	Y	1547	1524	0	29	1	-0-
							3	4	1702	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
05	25637	X	20997	-0-	-4640	-0-	411	1	17119	2	Y	3147	3144	0	1	8	8
							5	4	3462	9							
06	24750	X	20367	-0-	-4383	-0-	416	1	16693	2	Y	2956	2952	0			12
							6	4	3252	9							
07	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	718	1	17211	2	Y	2949	2952	0			9
							3	4	3244	9							
08	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	717	1	15951	2	Y	2627	2627	0	5	8	4
							3	4	2890	9							
09	18630	X	17015	-0-	-1615	-0-	655	1	13712	2	Y	2406	2397	0	5	8	8
							1	4	2647	9							
10	19251	X	16794	-0-	-2457	-0-	683	1	13448	2	Y	2417	2378	0	45	1	-0-
							4	4	2659	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43431	X	22525	-0-	-20906	-0-	77	1	18752	2	Y	3355	3355	0	1	8	11
							5	4	3691	9							
06	38250	X	19207	-0-	-19043	-0-	73	1	15835	2	Y	2994	2990	0			15
							6	4	3293	9							
07	22103	X	17757	-0-	-4346	-0-	53	1	15228	2	Y	2249	2255	0			9
							2	4	2474	9							
08	22103	X	16392	-0-	-5711	-0-	31	1	14184	2	Y	1976	1976	0	4	8	5
							3	4	2174	9							
09	21390	X	12813	-0-	-8577	-0-	18	1	10858	2	Y	1760	1755	0	4	8	6
							1	4	1936	9							
10	22103	X	6033	-0-	-16070	-0-	19	1	4187	2	Y	1658	1632	0	31	1	-0-
							3	4	1824	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	7130	-0-	-3286	-0-	224	1	5747	2	Y	1052	1051	0			4
							2	4	1157	9							
06	7650	X	6683	-0-	-967	-0-	217	1	5415	2	Y	954	952	0			6
							2	4	1049	9							
07	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	399	1	6010	2	Y	873	874	0			5
							1	4	960	9							
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	412	1	5260	2	Y	818	818	0	2	8	3
							1	4	900	9							
09	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	387	1	4428	2	Y	754	751	0			6
							829	9									
*10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	407	1	4606	2	Y	804	793	0	15	1	2
							2	4	884	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23839	X	16032	-0-	-7807	-0-	57	1	13252	2	Y	2472	2470	0	1	8	12
							4	4	2719	9							
06	23070	X	14478	-0-	-8592	-0-	53	1	12005	2	Y	2195	2193	0			14
							5	4	2415	9							
07	15221	X	14440	-0-	-781	-0-	47	1	12155	2	Y	2033	2035	0			12
							2	4	2236	9							
08	15221	X	12501	-0-	-2720	-0-	29	1	10451	2	Y	1835	1834	0	4	8	9
							2	4	2019	9							
09	14730	X	11192	-0-	-3538	-0-	16	1	9420	2	Y	1595	1588	0	4	8	12
							1	4	1755	9							
10	15221	X	10236	-0-	-4985	-0-	19	1	8390	2	Y	1658	1633	0	31	1	5
							3	4	1824	9			1	8			

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48639	X	43879	-0-	-4760	-0-	399	1	36985	2	Y	5896	5896	0	3	8	20
							9	4	6486	9							
06	47070	X	39788	-0-	-7282	-0-	379	1	33713	2	Y	5168	5162	0	1	8	25
							11	4	5685	9							
07	39846	X	39846	-0-	-0-	-0-	382	1	34124	2	Y	4850	4856	0	1	8	18
							5	4	5335	9							
08	38905	X	36996	-0-	-1909	-0-	328	1	31800	2	Y	4420	4420	0	9	8	9
							6	4	4862	9							
09	37650	X	34436	-0-	-3214	-0-	294	1	29358	2	Y	4348	4331	0	10	8	16
							1	4	4783	9							
10	38905	X	35470	-0-	-3435	-0-	309	1	30678	2	Y	4068	4007	0	75	1	-0-
							8	4	4475	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32333 X	23373	-0-	-8960	-0-	213	1	18640	2	Y	4104	4101	0	2	8	13
						6	4	4514	9							
06	30960 X	23046	-0-	-7914	-0-	211	1	18671	2	Y	3778	3773	0	1	8	17
						8	4	4156	9							
07	23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	212	1	19229	2	Y	3503	3507	0			13
						3	4	3853	9							
08	20150 X	19694	-0-	-456	-0-	172	1	16201	2	Y	3015	3016	0	6	8	6
						4	4	3317	9							
09	19500 X	15634	-0-	-3866	-0-	141	1	12724	2	Y	2516	2508	0	6	8	8
						1	4	2768	9							
10	20150 X	17241	-0-	-2909	-0-	162	1	13866	2	Y	2916	2868	0	54	1	-0-
						5	4	3208	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

05	36549 X	25666	-0-	-10883	-0-	677	1	21231	2	Y	3412	3409	0	1	8	14
						5	4	3753	9							
06	31170 X	23321	-0-	-7849	-0-	644	1	19449	2	Y	2929	2925	0			18
						6	4	3222	9							
07	23405 X	23228	-0-	-177	-0-	668	1	19532	2	Y	2750	2754	0			14
						3	4	3025	9							
08	23405 X	21004	-0-	-2401	-0-	629	1	17597	2	Y	2523	2522	0	5	8	10
						3	4	2775	9							
09	22650 X	18315	-0-	-4335	-0-	594	1	15321	2	Y	2181	2174	0	4	8	13
						1	4	2399	9							
10	23405 X	18170	-0-	-5235	-0-	618	1	15000	2	Y	2316	2282	0	43	1	2
						4	4	2548	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

05	29278 X	29278	-0-	-0-	-0-	673	1	22637	2	Y	5418	5414	0	3	8	26
						8	4	5960	9							
06	28160 X	28160	-0-	-0-	-0-	718	1	22152	2	Y	4800	4794	0	1	8	31
						10	4	5280	9							
07	27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	738	1	21471	2	Y	4435	4441	0			25
						4	4	4879	9							
08	26381 X	25082	-0-	-1299	-0-	686	1	19907	2	Y	4076	4075	0	8	8	18
						5	4	4484	9							
09	25530 X	21417	-0-	-4113	-0-	629	1	16780	2	Y	3643	3630	0	8	8	23
						1	4	4007	9							
10	26381 X	20777	-0-	-5604	-0-	630	1	16243	2	Y	3543	3493	0	66	1	5
						7	4	3897	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

05	19964 X	12517	-0-	-7447	-0-	52	1	9958	2	Y	2275	2274	0	1	8	12
						4	4	2503	9							
06	19230 X	11517	-0-	-7713	-0-	47	1	9337	2	Y	1935	1933	0			14
						4	4	2129	9							
07	11098 X	9729	-0-	-1369	-0-	39	1	7816	2	Y	1702	1704	0			12
						2	4	1872	9							
08	11098 X	10014	-0-	-1084	-0-	28	1	8033	2	Y	1774	1772	0	4	8	10
						2	4	1951	9							
09	10740 X	7226	-0-	-3514	-0-	15	1	5629	2	Y	1438	1433	0	3	8	12
						1582	9									
10	11098 X	8345	-0-	-2753	-0-	19	1	6527	2	Y	1633	1608	0	30	1	6
						3	4	1796	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43205	X	43205	-0-	-0-	-0-	390	1	35098	2	Y	7005	6998	0	4	8	24
							11	4	7706	9							
06	39711	X	39711	-0-	-0-	-0-	371	1	32572	2	Y	6141	6133	0	1	8	31
							13	4	6755	9							
07	43648	X	38130	-0-	-5518	-0-	360	1	31492	2	Y	5703	5710	0			24
							5	4	6273	9							
08	43648	X	39082	-0-	-4566	-0-	327	1	32545	2	Y	5639	5635	0	11	8	17
							7	4	6203	9							
09	41820	X	37798	-0-	-4022	-0-	294	1	31563	2	Y	5399	5378	0	11	8	27
							2	4	5939	9							
10	43214	X	37302	-0-	-5912	-0-	304	1	31422	2	Y	5061	4990	0	94	1	2
							9	4	5567	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24273	X	18910	-0-	-5363	-0-	517	1	15434	2	Y	2686	2685	0	1	8	12
							4	4	2955	9							
06	23190	X	17648	-0-	-5542	-0-	677	1	14380	2	Y	2351	2347	0			16
							5	4	2586	9							
07	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	717	1	14531	2	Y	2309	2311	0			14
							2	4	2540	9							
08	16957	X	16071	-0-	-886	-0-	663	1	13074	2	Y	2119	2118	0	4	8	11
							3	4	2331	9							
09	16410	X	13601	-0-	-2809	-0-	639	1	11154	2	Y	1643	1638	0	4	8	12
							1	4	1807	9							
10	16957	X	13693	-0-	-3264	-0-	626	1	11017	2	Y	1861	1833	0	34	1	5
							3	4	2047	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21235	X	14847	-0-	-6388	-0-	48	1	12505	2	Y	2083	2080	0	1	8	8
							3	4	2291	9							
06	20100	X	16019	-0-	-4081	-0-	48	1	13798	2	Y	1972	1970	0			10
							4	4	2169	9							
07	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	57	1	16306	2	Y	2453	2452	0			11
							2	4	2698	9							
08	14942	X	13498	-0-	-1444	-0-	28	1	11491	2	Y	1797	1799	0	4	8	5
							2	4	1977	9							
09	14460	X	10273	-0-	-4187	-0-	12	1	9017	2	Y	1131	1129	0	2	8	5
							1244	9									
*10	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	22	1	14660	2	Y	1856	1824	0	34	1	2
							3	4	2042	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	14724	-0-	-5302	-0-	50	1	12281	2	Y	2173	2170	0	1	8	7
							3	4	2390	9							
06	19380	X	13947	-0-	-5433	-0-	49	1	11660	2	Y	2031	2028	0			10
							4	4	2234	9							
07	15035	X	13317	-0-	-1718	-0-	43	1	11242	2	Y	1845	1848	0			7
							2	4	2030	9							
08	15035	X	11736	-0-	-3299	-0-	25	1	9930	2	Y	1617	1617	0	3	8	4
							2	4	1779	9							
09	14550	X	9886	-0-	-4664	-0-	15	1	8352	2	Y	1381	1376	0	3	8	6
							1519	9									
10	14725	X	8921	-0-	-5804	-0-	15	1	7411	2	Y	1356	1336	0	25	1	1
							3	4	1492	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
05	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	50	1	11911	2	Y	2183	2183	0	1	8	8
							3	4	2401	9							
06	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	52	1	11374	2	Y	2128	2124	0			12
							4	4	2341	9							
07	14632	X	13012	-0-	-1620	-0-	47	1	10719	2	Y	2040	2043	0			9
							2	4	2244	9							
08	14632	X	12485	-0-	-2147	-0-	31	1	10304	2	Y	1953	1952	0	4	8	6
							2	4	2148	9							
09	14160	X	12575	-0-	-1585	-0-	21	1	10356	2	Y	1997	1989	0	4	8	10
							1	4	2197	9							
10	14353	X	11955	-0-	-2398	-0-	22	1	9909	2	Y	1837	1811	0	34	1	1
							3	4	2021	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47306	X	44285	-0-	-3021	-0-	855	1	36263	2	Y	6506	6504	0	3	8	22
							10	4	7157	9							
06	43500	X	39998	-0-	-3502	-0-	982	1	32645	2	Y	5781	5774	0	1	8	28
							12	4	6359	9							
07	43152	X	38972	-0-	-4180	-0-	980	1	31718	2	Y	5699	5705	0	1	8	21
							5	4	6269	9							
08	43152	X	35687	-0-	-7465	-0-	905	1	28992	2	Y	5257	5256	0	11	8	11
							7	4	5783	9							
09	41760	X	32930	-0-	-8830	-0-	867	1	26720	2	Y	4855	4835	0	11	8	20
							2	4	5341	9							
10	43152	X	37293	-0-	-5859	-0-	940	1	30419	2	Y	5385	5303	0	100	1	-0-
							10	4	5924	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42656	X	20979	-0-	-21677	-0-	413	1	16993	2	Y	3244	3245	0	1	8	13
							5	4	3568	9							
06	36030	X	18729	-0-	-17301	-0-	462	1	15137	2	Y	2840	2837	0			16
							6	4	3124	9							
07	20057	X	18126	-0-	-1931	-0-	534	1	14841	2	Y	2499	2503	0			12
							2	4	2749	9							
08	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	652	1	16698	2	Y	2546	2544	0	5	8	9
							3	4	2801	9							
09	19410	X	16359	-0-	-3051	-0-	585	1	13483	2	Y	2082	2076	0	4	8	11
							1	4	2290	9							
10	20057	X	15435	-0-	-4622	-0-	535	1	11795	2	Y	2818	2773	0	52	1	2
							5	4	3100	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31403	X	24005	-0-	-7398	-0-	554	1	20259	2	Y	2898	2895	0	1	8	11
							4	4	3188	9							
06	27990	X	20926	-0-	-7064	-0-	628	1	17550	2	Y	2494	2492	0			13
							5	4	2743	9							
07	20429	X	19410	-0-	-1019	-0-	604	1	16132	2	Y	2429	2431	0			11
							2	4	2672	9							
08	20429	X	16617	-0-	-3812	-0-	551	1	13705	2	Y	2144	2144	0	4	8	7
							3	4	2358	9							
09	19770	X	14061	-0-	-5709	-0-	527	1	11533	2	Y	1818	1811	0	4	8	10
							1	4	2000	9							
10	20429	X	15855	-0-	-4574	-0-	533	1	11837	2	Y	3163	3108	0	58	1	5
							6	4	3479	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8275 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87017	X	74037	-0-	-12980	-0-	392	1	68450	2	Y	4723	4663	1	1	8	194
							5195	9									
06	78270	X	67225	-0-	-11045	-0-	367	1	62469	2	Y	3990	4062	1			122
							4389	9									
07	67332	X	66196	-0-	-1136	-0-	387	1	61849	2	Y	3600	3658	1	2	8	62
							3960	9									
08	67332	X	57236	-0-	-10096	-0-	346	1	53427	2	Y	3148	3100	1	2	8	108
							3463	9									
09	65160	X	48815	-0-	-16345	-0-	305	1	45889	2	Y	2383	2178	1	3	8	310
							2621	9									
10	67332	X	53883	-0-	-13449	-0-	354	1	50465	2	Y	2785	2762	1	1	8	332
							3064	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30473	X	23059	-0-	-7414	-0-	82	1	19066	2	Y	3551	3547	0	1	8	15
							5	4	3906	9							
06	28620	X	20478	-0-	-8142	-0-	66	1	17405	2	Y	2728	2727	0			16
							6	4	3001	9							
07	22537	X	18356	-0-	-4181	-0-	56	1	15660	2	Y	2398	2401	0			13
							2	4	2638	9							
08	22537	X	15431	-0-	-7106	-0-	32	1	13141	2	Y	2050	2051	0	4	8	8
							3	4	2255	9							
09	21810	X	13552	-0-	-8258	-0-	19	1	11441	2	Y	1901	1894	0	4	8	11
							1	4	2091	9							
10	22537	X	13570	-0-	-8967	-0-	24	1	11276	2	Y	2060	2030	0	38	1	2
							4	4	2266	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	88	1	21354	2	Y	3840	3836	0	2	8	12
							6	4	4224	9							
06	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	74	1	20802	2	Y	3032	3030	0			14
							6	4	3335	9							
07	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	64	1	19471	2	Y	2752	2756	0			10
							3	4	3027	9							
08	24025	X	20272	-0-	-3753	-0-	40	1	17447	2	Y	2529	2528	0	5	8	6
							3	4	2782	9							
09	23250	X	17621	-0-	-5629	-0-	22	1	15246	2	Y	2138	2131	0	4	8	9
							1	4	2352	9							
10	24025	X	17543	-0-	-6482	-0-	27	1	14941	2	Y	2337	2301	0	43	1	-0-
							4	4	2571	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31211	X	31211	-0-	-0-	-0-	253	1	26266	2	Y	4259	4254	0	2	8	15
							7	4	4685	9							
06	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	231	1	23761	2	Y	3549	3546	0			18
							7	4	3904	9							
07	28737	X	25371	-0-	-3366	-0-	213	1	21887	2	Y	2971	2978	0			11
							3	4	3268	9							
08	28737	X	23364	-0-	-5373	-0-	192	1	20212	2	Y	2688	2688	0	5	8	6
							3	4	2957	9							
09	27810	X	20696	-0-	-7114	-0-	175	1	17828	2	Y	2447	2437	0	5	8	11
							1	4	2692	9							
10	28737	X	19634	-0-	-9103	-0-	175	1	16630	2	Y	2567	2528	0	48	1	-0-
							5	4	2824	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	13828	-0-	-6818	-0-	57	1	11017	2	Y	2500	2500	0	1	8	7
							4	4	2750	9							
06	19980	X	14746	-0-	-5234	-0-	68	1	11573	2	Y	2817	2810	0			14
							6	4	3099	9							
07	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	59	1	12686	2	Y	2500	2504	0			10
							2	4	2750	9							
08	13206	X	13133	-0-	-73	-0-	35	1	10618	2	Y	2252	2251	0	4	8	7
							3	4	2477	9							
09	12780	X	12019	-0-	-761	-0-	271	1	9478	2	Y	2063	2055	0	4	8	11
							1	4	2269	9							
10	13206	X	12008	-0-	-1198	-0-	570	1	9045	2	Y	2172	2139	0	40	1	2
							4	4	2389	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37386	X	29281	-0-	-8105	-0-	774	1	23972	2	Y	4117	4114	0	2	8	21
							6	4	4529	9							
06	34530	X	26495	-0-	-8035	-0-	734	1	21909	2	Y	3495	3492	0	1	8	23
							7	4	3845	9							
07	27807	X	25742	-0-	-2065	-0-	724	1	21455	2	Y	3236	3240	0			19
							3	4	3560	9							
08	27807	X	23258	-0-	-4549	-0-	653	1	19320	2	Y	2983	2982	0	6	8	14
							4	4	3281	9							
09	26910	X	20184	-0-	-6726	-0-	598	1	16663	2	Y	2656	2647	0	6	8	17
							1	4	2922	9							
10	27807	X	19805	-0-	-8002	-0-	618	1	16122	2	Y	2782	2740	0	52	1	5
							5	4	3060	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33790	X	20071	-0-	-13719	-0-	536	1	16439	2	Y	2811	2805	0	1	8	12
							4	4	3092	9							
06	27930	X	18680	-0-	-9250	-0-	522	1	15613	2	Y	2309	2307	0			14
							5	4	2540	9							
07	18910	X	18289	-0-	-621	-0-	534	1	15434	2	Y	2108	2112	0			10
							2	4	2319	9							
08	18910	X	16224	-0-	-2686	-0-	518	1	13876	2	Y	1662	1663	0	3	8	6
							2	4	1828	9							
09	18300	X	14356	-0-	-3944	-0-	515	1	12244	2	Y	1452	1447	0	3	8	8
							1597	9									
10	18910	X	14084	-0-	-4826	-0-	540	1	11946	2	Y	1450	1429	0	27	1	2
							3	4	1595	9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85543	X	85543	-0-	-0-	-0-	453	1	78995	2	Y	5541	5465	1	2	8	227
							6095	9									
06	80279	X	80279	-0-	-0-	-0-	438	1	74497	2	Y	4858	4937	1	1	8	147
							5344	9									
07	81207	X	81207	-0-	-0-	-0-	468	1	74913	2	Y	5296	5351	1	5	8	87
							5826	9									
08	85529	X	75308	-0-	-10221	-0-	451	1	69651	2	Y	4733	4660	1	4	8	156
							5206	9									
09	82770	X	63680	-0-	-19090	-0-	393	1	59284	2	Y	3639	3324	1	3	8	468
							4003	9									
10	85529	X	64313	-0-	-21216	-0-	418	1	59585	2	Y	3918	3918	1	5	8	463
							4310	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81220	X	73708	-0-	-7512	-0-	388	1	67733	2	Y	5079	5019	1	2	8	210
							5587	9									
06	78600	X	67651	-0-	-10949	-0-	367	1	62502	2	Y	4347	4423	1	1	8	133
							4782	9									
07	71517	X	66437	-0-	-5080	-0-	386	1	61761	2	Y	3900	3964	1	3	8	66
							4290	9									
08	71517	X	62380	-0-	-9137	-0-	376	1	58132	2	Y	3520	3466	1	3	8	117
							3872	9									
09	69210	X	55200	-0-	-14010	-0-	331	1	49937	2	Y	4484	4029	1	5	8	567
							4932	9									
10	71517	X	57012	-0-	-14505	-0-	373	1	53217	2	Y	3111	3287	1	1	8	390
							3422	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97433	X	94997	-0-	-2436	-0-	505	1	88180	2	Y	5738	5663	1	2	8	233
							6312	9									
06	94290	X	91942	-0-	-2348	-0-	505	1	85905	2	Y	5029	5111	1	1	8	150
							5532	9									
07	88598	X	84559	-0-	-4039	-0-	496	1	79311	2	Y	4320	4397	1	3	8	70
							4752	9									
08	94984	X	77863	-0-	-17121	-0-	474	1	73180	2	Y	3826	3768	1	3	8	125
							4209	9									
09	91950	X	64268	-0-	-27682	-0-	402	1	60587	2	Y	2981	2721	1	3	8	382
							3279	9									
10	95015	X	68638	-0-	-26377	-0-	453	1	64535	2	Y	3318	3307	1	1	8	392
							3650	9									

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78572	X	78572	-0-	-0-	-0-	415	1	72461	2	Y	5178	5093	1	2	8	209
							5696	9									
06	82032	X	82032	-0-	-0-	-0-	449	1	76393	2	Y	4718	4787	1	1	8	139
							5190	9									
07	77642	X	77642	-0-	-0-	-0-	454	1	72663	2	Y	4114	4185	1	3	8	65
							4525	9									
08	78585	X	76594	-0-	-1991	-0-	466	1	71901	2	Y	3843	3781	1	4	8	123
							4227	9									
09	80820	X	64649	-0-	-16171	-0-	404	1	60959	2	Y	2987	2726	1	3	8	381
							3286	9									
10	83514	X	69339	-0-	-14175	-0-	456	1	65062	2	Y	3474	3446	1	1	8	408
							3821	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25606	X	15019	-0-	-10587	-0-	54	1	12363	2	Y	2362	2362	0	1	8	9
							4	4	2598	9							
06	21210	X	13846	-0-	-7364	-0-	52	1	11450	2	Y	2127	2124	0			12
							4	4	2340	9							
07	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	47	1	11375	2	Y	2013	2015	0			10
							2	4	2214	9							
08	13547	X	12079	-0-	-1468	-0-	30	1	9961	2	Y	1896	1894	0	4	8	8
							2	4	2086	9							
09	13110	X	10077	-0-	-3033	-0-	16	1	8369	2	Y	1537	1532	0	4	8	9
							1	4	1691	9							
10	13547	X	10366	-0-	-3181	-0-	21	1	8391	2	Y	1774	1747	0	33	1	2
							3	4	1951	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77376	X	55386	-0-	-21990	-0-	295	1	51382	2	Y	3372	3337	1	1	8	142
							3709	9									
06	71820	X	47284	-0-	-24536	-0-	259	1	44008	2	Y	2743	2799	1			86
							3017	9									
07	54095	X	47117	-0-	-6978	-0-	275	1	44049	2	Y	2539	2578	1	2	8	45
							2793	9									
08	54095	X	44971	-0-	-9124	-0-	272	1	42071	2	Y	2389	2351	1	2	8	81
							2628	9									
09	52350	X	37120	-0-	-15230	-0-	232	1	34907	2	Y	1801	1646	1	1	8	235
							1981	9									
10	54095	X	38476	-0-	-15619	-0-	253	1	36033	2	Y	1991	1986	1	1	8	239
							2190	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	468	1	11126	2	N	1105	14	0	1190	1	71
							1216	9									
06	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-	8	0			63
07	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	275	1	12562	2	N	710	284	0	285	1	204
							781	9									
08	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	549	1	13242	2	N	1553	1608	0	3	8	146
							1708	9									
09	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	509	1	10606	2	N	1300	1324	0	5	8	117
							1430	9									
10	11842	X	11775	-0-	-67	-0-	470	1	9768	2	N	1397	401	0	881	1	232
							1537	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	10276	-0-	-5813	-0-	173	1	9415	2	N	625	624	0			5
							688	9									
06	15570	X	13035	-0-	-2535	-0-	109	1	12192	2	N	667	665	0			7
							734	9									
07	16089	X	11362	-0-	-4727	-0-	38	1	10283	2	N	946	946	0			7
							1041	9									
08	16089	X	10944	-0-	-5145	-0-	9819	2	1125	9	N	1023	1022	0	2	8	6
09	15570	X	13024	-0-	-2546	-0-	12013	2	1011	9	N	919	916	0	2	8	7
10	13485	X	12438	-0-	-1047	-0-	11528	2	910	9	N	827	815	0	15	1	4

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	7356	-0-	-11802	-0-	134	1	6508	2	N	649	650	0			3
							714	9									
06	18540	X	7548	-0-	-10992	-0-	74	1	6694	2	N	709	708	0			4
							780	9									
07	17546	X	11723	-0-	-5823	-0-	39	1	10449	2	N	1123	1122	0			5
							1235	9									
08	12834	X	10386	-0-	-2448	-0-	9239	2	1147	9	N	1043	1043	0	2	8	3
09	11100	X	10196	-0-	-904	-0-	8930	2	1266	9	N	1151	1146	0	2	8	6
10	11718	X	9690	-0-	-2028	-0-	8659	2	1031	9	N	937	925	0	17	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33852	X	21501	-0-	-12351	-0-	71	1	18006	2	Y	3108	3107	0	1	8	13
							5	4	3419	9							
06	29130	X	18579	-0-	-10551	-0-	62	1	15721	2	Y	2537	2535	0			15
							5	4	2791	9							
07	20460	X	17629	-0-	-2831	-0-	54	1	15050	2	Y	2294	2297	0			12
							2	4	2523	9							
08	20460	X	15117	-0-	-5343	-0-	31	1	12862	2	Y	2019	2019	0	4	8	8
							3	4	2221	9							
09	19800	X	12614	-0-	-7186	-0-	18	1	10666	2	Y	1754	1749	0	4	8	9
							1	4	1929	9							
10	20460	X	12917	-0-	-7543	-0-	23	1	10633	2	Y	2052	2020	0	38	1	2
							4	4	2257	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24149	X	20276	-0-	-3873	-0-	610	1	16556	2	Y	2824	2821	0	1	8	11
							4	4	3106	9							
06	21930	X	18737	-0-	-3193	-0-	772	1	15244	2	Y	2469	2466	0			14
							5	4	2716	9							
07	18817	X	17433	-0-	-1384	-0-	748	1	14054	2	Y	2390	2391	0			13
							2	4	2629	9							
08	18817	X	15781	-0-	-3036	-0-	687	1	12628	2	Y	2239	2238	0	4	8	10
							3	4	2463	9							
09	18210	X	13851	-0-	-4359	-0-	659	1	11174	2	Y	1834	1829	0	4	8	11
							1	4	2017	9							
10	18817	X	13450	-0-	-5367	-0-	626	1	10465	2	Y	2141	2108	0	40	1	2
							4	4	2355	9			2	8			

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	14060	-0-	-6927	-0-	54	1	11397	2	Y	2368	2367	0	1	8	6
							4	4	2605	9							
06	20310	X	13577	-0-	-6733	-0-	61	1	10732	2	Y	2526	2522	0			10
							5	4	2779	9							
07	13857	X	13020	-0-	-837	-0-	50	1	10612	2	Y	2142	2146	0			6
							2	4	2356	9							
08	13857	X	10832	-0-	-3025	-0-	28	1	8884	2	Y	1744	1745	0	4	8	1
							2	4	1918	9							
09	13410	X	10710	-0-	-2700	-0-	247	1	8701	2	Y	1601	1595	0	4	8	3
							1	4	1761	9							
10	13857	X	10267	-0-	-3590	-0-	509	1	8058	2	Y	1543	1517	0	29	1	-0-
							3	4	1697	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
05	24304	X	19209	-0-	-5095	-0-	80	1	15309	2	Y	3468	3467	0	1	8	11
							5	4	3815	9							
06	23520	X	17158	-0-	-6362	-0-	74	1	13712	2	Y	3060	3056	0			15
							6	4	3366	9							
07	19747	X	15182	-0-	-4565	-0-	64	1	12084	2	Y	2755	2759	0			11
							3	4	3031	9							
08	19747	X	16096	-0-	-3651	-0-	45	1	12899	2	Y	2862	2859	0	5	8	9
							4	4	3148	9							
09	19110	X	14398	-0-	-4712	-0-	25	1	11690	2	Y	2438	2430	0	5	8	12
							1	4	2682	9							
10	19220	X	14024	-0-	-5196	-0-	27	1	11400	2	Y	2357	2323	0	44	1	-0-
							4	4	2593	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22816	X	17313	-0-	-5503	-0-	69	1	13926	2	Y	3012	3010	0	1	8	16
							5	4	3313	9							
06	21210	X	15329	-0-	-5881	-0-	64	1	12312	2	Y	2679	2675	0			20
							6	4	2947	9							
07	18166	X	13717	-0-	-4449	-0-	57	1	10965	2	Y	2448	2451	0			17
							2	4	2693	9							
08	18166	X	13713	-0-	-4453	-0-	38	1	11009	2	Y	2421	2419	0	5	8	14
							3	4	2663	9							
09	17580	X	10430	-0-	-7150	-0-	19	1	8416	2	Y	1813	1809	0	4	8	14
							1	4	1994	9							
10	17298	X	6994	-0-	-10304	-0-	15	1	5598	2	Y	1254	1239	0	23	1	6
							2	4	1379	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
05	24490	X	16818	-0-	-7672	-0-	66	1	13614	2	Y	2849	2848	0	1	8	9
							4	4	3134	9							
06	19980	X	14965	-0-	-5015	-0-	71	1	11653	2	Y	2941	2935	0			15
							6	4	3235	9							
07	17391	X	14511	-0-	-2880	-0-	56	1	11840	2	Y	2375	2381	0			9
							2	4	2613	9							
08	17391	X	9696	-0-	-7695	-0-	26	1	7824	2	Y	1676	1678	0	3	8	4
							2	4	1844	9							
09	16500	X	10614	-0-	-5886	-0-	238	1	8317	2	Y	1871	1863	0	4	8	8
							1	4	2058	9							
10	16833	X	16376	-0-	-457	-0-	786	1	12460	2	Y	2841	2793	0	53	1	1
							5	4	3125	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35557	X	25699	-0-	-9858	-0-	649	1	21219	2	Y	3478	3477	0	1	8	12
							5	4	3826	9							
06	32370	X	23539	-0-	-8831	-0-	617	1	19639	2	Y	2979	2975	0			16
							6	4	3277	9							
07	23808	X	22888	-0-	-920	-0-	626	1	19256	2	Y	2730	2734	0			12
							3	4	3003	9							
08	23808	X	20135	-0-	-3673	-0-	568	1	16869	2	Y	2450	2449	0	5	8	8
							3	4	2695	9							
09	23040	X	17108	-0-	-5932	-0-	530	1	14290	2	Y	2079	2071	0	5	8	11
							1	4	2287	9							
10	23808	X	16758	-0-	-7050	-0-	542	1	13808	2	Y	2185	2153	0	41	1	-0-
							4	4	2404	9			2	8			

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24552	X	15982	-0-	-8570	-0-	509	1	13754	2	N	1563	20	0	1668	1	96
							1719	9									
06	23760	X	-0-	-0-	-23760	-0-					N	-0-	13	0			83
07	24552	X	4629	-0-	-19923	-0-	110	1	3792	2	N	661	265	0	282	1	197
							727	9									
08	22723	X	12388	-0-	-10335	-0-	473	1	9899	2	N	1833	1886	0	4	8	140
							2016	9									
09	18660	X	9967	-0-	-8693	-0-	442	1	8356	2	N	1063	1090	0	3	8	110
							1169	9									
10	15996	X	10560	-0-	-5436	-0-	443	1	8789	2	N	1207	346	0	772	1	199
							1328	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44423	X	22855	-0-	-21568	-0-	73	1	19272	2	Y	3186	3184	0	1	8	15
							5	4	3505	9							
06	35850	X	19876	-0-	-15974	-0-	64	1	16890	2	Y	2651	2649	0			17
							6	4	2916	9							
07	20119	X	18007	-0-	-2112	-0-	57	1	15272	2	Y	2433	2437	0			13
							2	4	2676	9							
08	20119	X	16196	-0-	-3923	-0-	33	1	13840	2	Y	2109	2110	0	4	8	8
							3	4	2320	9							
09	19470	X	13598	-0-	-5872	-0-	18	1	11641	2	Y	1762	1757	0	4	8	9
							1	4	1938	9							
10	20119	X	14253	-0-	-5866	-0-	25	1	11841	2	Y	2166	2132	0	40	1	1
							4	4	2383	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41881	X	28051	-0-	-13830	-0-	265	1	22695	2	Y	4622	4617	0	2	8	15
							7	4	5084	9							
06	38940	X	26106	-0-	-12834	-0-	261	1	20975	2	Y	4419	4413	0	1	8	20
							9	4	4861	9							
07	24800	X	24693	-0-	-107	-0-	246	1	20261	2	Y	3802	3809	0			13
							4	4	4182	9							
08	24800	X	24023	-0-	-777	-0-	214	1	19908	2	Y	3543	3541	0	7	8	8
							4	4	3897	9							
09	24000	X	20864	-0-	-3136	-0-	178	1	17024	2	Y	3328	3316	0	6	8	14
							1	4	3661	9							
10	24800	X	19814	-0-	-4986	-0-	177	1	16123	2	Y	3189	3142	0	59	1	-0-
							6	4	3508	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43214	X	32963	-0-	-10251	-0-	93	1	28441	2	Y	4021	4019	0	2	8	14
							6	4	4423	9							
06	39150	X	26941	-0-	-12209	-0-	78	1	23288	2	Y	3244	3240	0	2	8	16
							7	4	3568	9							
07	32085	X	25075	-0-	-7010	-0-	68	1	21770	2	Y	2940	2944	0			12
							3	4	3234	9							
08	32085	X	23221	-0-	-8864	-0-	42	1	20280	2	Y	2633	2632	0	5	8	8
							3	4	2896	9							
09	31050	X	14251	-0-	-16799	-0-	19	1	12200	2	Y	1846	1841	0	5	8	8
							1	4	2031	9							
10	32085	X	7971	-0-	-24114	-0-	217	1	6106	2	Y	1495	1475	0	28	1	-0-
							3	4	1645	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
05	41850	X	36109	-0-	-5741	-0-	110	1	30725	2	Y	4788	4783	0	3	8	20
							7	4	5267	9							
06	37590	X	33113	-0-	-4477	-0-	96	1	28650	2	Y	3963	3960	0	1	8	22
							8	4	4359	9							
07	33477	X	33477	-0-	-0-	-0-	85	1	29372	2	Y	3651	3657	0			16
							4	4	4016	9							
08	31961	X	31117	-0-	-844	-0-	55	1	27255	2	Y	3457	3455	0	7	8	11
							4	4	3803	9							
09	30930	X	30194	-0-	-736	-0-	30	1	26972	2	Y	2901	2891	0	6	8	15
							1	4	3191	9							
10	31961	X	30402	-0-	-1559	-0-	442	1	26318	2	Y	3305	3254	0	61	1	3
							6	4	3636	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40331	X	28099	-0-	-12232	-0-	82	1	24058	2	Y	3594	3592	0	1	8	16
							6	4	3953	9							
06	39030	X	28502	-0-	-10528	-0-	81	1	24745	2	Y	3335	3330	0			21
							7	4	3669	9							
07	27993	X	26400	-0-	-1593	-0-	67	1	23145	2	Y	2895	2900	0			16
							3	4	3185	9							
08	27993	X	23110	-0-	-4883	-0-	40	1	20255	2	Y	2556	2555	0	5	8	12
							3	4	2812	9							
09	27090	X	23703	-0-	-3387	-0-	26	1	20966	2	Y	2464	2454	0	6	8	16
							1	4	2710	9							
10	27993	X	27977	-0-	-16	-0-	416	1	24439	2	Y	2834	2791	0	53	1	4
							5	4	3117	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39742	X	29974	-0-	-9768	-0-	93	1	25428	2	Y	4043	4037	0	2	8	16
							6	4	4447	9							
06	38460	X	24842	-0-	-13618	-0-	74	1	21408	2	Y	3049	3049	0			16
							6	4	3354	9							
07	29574	X	22048	-0-	-7526	-0-	55	1	19419	2	Y	2338	2344	0			10
							2	4	2572	9							
08	29574	X	19885	-0-	-9689	-0-	34	1	17436	2	Y	2193	2192	0	4	8	7
							3	4	2412	9							
09	28620	X	18742	-0-	-9878	-0-	22	1	16386	2	Y	2121	2112	0	4	8	12
							1	4	2333	9							
10	29574	X	15732	-0-	-13842	-0-	311	1	13087	2	Y	2118	2087	0	39	1	2
							4	4	2330	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28086	X	26819	-0-	-1267	-0-	93	1	22286	2	Y	4031	4026	0	2	8	15
							6	4	4434	9							
06	24960	X	23449	-0-	-1511	-0-	71	1	20161	2	Y	2919	2919	0			15
							6	4	3211	9							
07	23653	X	20760	-0-	-2893	-0-	60	1	17887	2	Y	2555	2559	0			11
							2	4	2811	9							
08	25296	X	18212	-0-	-7084	-0-	37	1	15579	2	Y	2357	2357	0	4	8	7
							3	4	2593	9							
09	24480	X	15599	-0-	-8881	-0-	22	1	13198	2	Y	2162	2154	0	4	8	11
							1	4	2378	9							
10	25296	X	15475	-0-	-9821	-0-	279	1	12759	2	Y	2212	2179	0	41	1	1
							4	4	2433	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32860	X	23536	-0-	-9324	-0-	73	1	19949	2	Y	3190	3188	0	1	8	13
							5	4	3509	9							
06	28740	X	21077	-0-	-7663	-0-	64	1	18056	2	Y	2683	2681	0			15
							6	4	2951	9							
07	21111	X	20065	-0-	-1046	-0-	58	1	17293	2	Y	2465	2468	0			12
							2	4	2712	9							
08	21111	X	17861	-0-	-3250	-0-	35	1	15358	2	Y	2241	2240	0	4	8	9
							3	4	2465	9							
09	20430	X	15062	-0-	-5368	-0-	20	1	12851	2	Y	1991	1984	0	4	8	12
							1	4	2190	9							
10	21111	X	15589	-0-	-5522	-0-	25	1	13175	2	Y	2168	2135	0	40	1	3
							4	4	2385	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	71	1	19785	2	Y	3116	3113	0	1	8	11
							5	4	3428	9							
06	21540	X	20298	-0-	-1242	-0-	60	1	17513	2	Y	2473	2472	0			12
							5	4	2720	9							
07	21111	X	18179	-0-	-2932	-0-	50	1	15773	2	Y	2140	2144	0			8
							2	4	2354	9							
08	21111	X	16982	-0-	-4129	-0-	32	1	14703	2	Y	2040	2040	0	4	8	4
							3	4	2244	9							
09	20430	X	11784	-0-	-8646	-0-	16	1	10145	2	Y	1475	1471	0	3	8	5
							1623	9									
10	21111	X	10551	-0-	-10560	-0-	203	1	8509	2	Y	1669	1642	0	31	1	-0-
							3	4	1836	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40765	X	30216	-0-	-10549	-0-	282	1	24523	2	N	4912	4906	0	2	8	21
							8	4	5403	9							
06	36480	X	27448	-0-	-9032	-0-	265	1	22564	2	N	4191	4186	0	1	8	25
							9	4	4610	9							
07	34596	X	26343	-0-	-8253	-0-	258	1	21832	2	N	3863	3867	0			21
							4	4	4249	9							
08	31713	X	25467	-0-	-6246	-0-	223	1	21266	2	N	3612	3611	0	7	8	15
							5	4	3973	9							
09	30030	X	24646	-0-	-5384	-0-	203	1	20556	2	N	3533	3518	0	6	8	24
							1	4	3886	9							
10	30225	X	25147	-0-	-5078	-0-	214	1	21039	2	N	3534	3482	0	66	1	8
							7	4	3887	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45570	X	30526	-0-	-15044	-0-	97	1	25815	2	Y	4189	4185	0	2	8	18
							6	4	4608	9							
06	44100	X	27199	-0-	-16901	-0-	85	1	23265	2	Y	3493	3489	0	1	8	21
							7	4	3842	9							
07	27931	X	26261	-0-	-1670	-0-	75	1	22661	2	Y	3202	3207	0			16
							3	4	3522	9							
08	27931	X	23171	-0-	-4760	-0-	45	1	19935	2	Y	2897	2897	0	6	8	10
							4	4	3187	9							
09	27030	X	20049	-0-	-6981	-0-	27	1	17138	2	Y	2621	2611	0	6	8	14
							1	4	2883	9							
10	27931	X	20632	-0-	-7299	-0-	31	1	17607	2	Y	2717	2676	0	50	1	3
							5	4	2989	9			2	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136795	X	136795	-0-	-0-	-0-	306	1	124949	2	Y	10491	10270	1	38	8	348
							11540	9									
06	132287	X	132287	-0-	-0-	-0-	307	1	121314	2	Y	9696	9827	1	6	8	211
							10666	9									
07	129325	X	129325	-0-	-0-	-0-	316	1	118749	2	Y	9327	9306	1	11	8	221
							10260	9									
08	120866	X	120866	-0-	-0-	-0-	317	1	111423	2	Y	8296	8339	1	11	8	167
							9126	9									
09	106141	X	106141	-0-	-0-	-0-	289	1	98199	2	Y	6957	6473	1	11	8	640
							7653	9									
10	100223	X	-0-	-0-	-100223	-0-					Y	1	639	1	1	8	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298614	X	145574	-0-	-153040	-0-	311	1	134688	2	Y	9614	9429	1	41	8	320
							10575	9									
06	159540	X	135846	-0-	-23694	-0-	301	1	126281	2	Y	8422	8552	1	5	8	185
							9264	9									
07	164858	X	133126	-0-	-31732	-0-	309	1	123977	2	Y	8036	8020	1	9	8	192
							8840	9									
08	164858	X	126946	-0-	-37912	-0-	318	1	118442	2	Y	7442	7474	1	10	8	150
							8186	9									
09	159540	X	105689	-0-	-53851	-0-	278	1	98672	2	Y	6126	5702	1	9	8	565
							6739	9									
10	145576	X	-0-	-0-	-145576	-0-					Y	1	564	1	1	8	1

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327110	X	160383	-0-	-166727	-0-	357	1	146633	2	Y	12175	11948	1	38	8	404
							13393	9									
06	167220	X	145516	-0-	-21704	-0-	338	1	133437	2	Y	10674	10838	1	7	8	233
							11741	9									
07	172794	X	140228	-0-	-32566	-0-	342	1	128812	2	Y	10067	10050	1	12	8	238
							11074	9									
08	172794	X	126089	-0-	-46705	-0-	330	1	116325	2	Y	8576	8632	1	12	8	170
							9434	9									
09	167220	X	97363	-0-	-69857	-0-	269	1	89842	2	Y	6593	6148	1	9	8	606
							7252	9									
10	160394	X	-0-	-0-	-160394	-0-					Y	1	605	1	1	8	1

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264250	X	123999	-0-	-140251	-0-	285	1	112261	2	Y	10412	10238	1	26	8	345
							11453	9									
06	119970	X	113472	-0-	-6498	-0-	270	1	103262	2	Y	9036	9180	1	5	8	196
							9940	9									
07	123969	X	110950	-0-	-13019	-0-	274	1	101540	2	Y	8305	8296	1	10	8	195
							9136	9									
08	123969	X	105105	-0-	-18864	-0-	277	1	96800	2	Y	7298	7339	1	10	8	144
							8028	9									
09	119970	X	87201	-0-	-32769	-0-	239	1	80594	2	Y	5789	5394	1	8	8	531
							6368	9									
10	123969	X	22825	-0-	-101144	-0-	258	1	20656	2	Y	1737	1681	1	4	8	583
							1911	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
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	64	3	79	9	N	72	167	1			52
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	25					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	385	-0-	385	702	385	3			N	-0-					39
09	14B2	EXT	315	-0-	315	1017	315	3			N	-0-					39
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1017					N	NO RPT					39

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

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	152	-0-	-933	-0-	83	3	69	9	Y	63	178	1			21
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	336	357	1			-0-
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	988	3	580	9	N	527	330	1			473
09	930	N	636	-0-	-294	-0-	636	3			N	-0-					473
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					473

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

05	271250	X	173977	-0-	-97273	-0-	1	1	173976	2	N	-0-					-0-
06	262500	X	124718	-0-	-137782	-0-	1584	1	123134	2	N	-0-					-0-
07	227819	X	158543	-0-	-69276	-0-	158543	2			N	-0-					-0-
08	210490	X	144907	-0-	-65583	-0-	144907	2			N	-0-					-0-
*09	183120	X	129987	-0-	-53133	-0-	129987	2			N	-0-					-0-
10	173972	X	125657	-0-	-48315	-0-	621	1	125036	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 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		40416	-0-	40416	40416	40416	2			N	-0-					-0-
06	0	W	246957	-0-	246957	287373	3136	1	243821	2	N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	208990	X	208990	-0-	-0-	-0-	208990	2			N	-0-					-0-
*09	294480	X	170122	-0-	-124358	-0-	170122	2			N	-0-					-0-
10	304296	X	135695	-0-	-168601	-0-	670	1	135025	2	N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

05	45725	X	36709	-0-	-9016	-0-	27	1	32544	2	Y	3762	3757	0			80
							4138	9									
06	44250	X	34202	-0-	-10048	-0-	289	1	30529	2	Y	3076	3107	0			49
							3384	9									
07	37603	X	32366	-0-	-5237	-0-	290	1	28627	2	Y	3135	3134	0			50
							3449	9									
08	37603	X	31494	-0-	-6109	-0-	241	1	28400	2	Y	2594	2595	0			49
							2853	9									
09	36390	X	30803	-0-	-5587	-0-	228	1	27932	2	Y	2403	2408	0			44
							2643	9									
10	36704	X	29557	-0-	-7147	-0-	240	1	26335	2	Y	2711	2705	0			50
							2982	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

05	40486	X	32931	-0-	-7555	-0-	25	1	29113	2	Y	3448	3441	0			73
							3793	9									
06	37950	X	30998	-0-	-6952	-0-	262	1	27661	2	Y	2795	2823	0			45
							3075	9									
07	33666	X	31998	-0-	-1668	-0-	279	1	28406	2	Y	3012	3009	0			48
							3313	9									
08	33666	X	30937	-0-	-2729	-0-	239	1	27843	2	Y	2595	2594	0			49
							2855	9									
09	32580	X	26554	-0-	-6026	-0-	217	1	23816	2	Y	2292	2299	0			42
							2521	9									
10	32922	X	31319	-0-	-1603	-0-	250	1	27955	2	Y	2831	2821	0			52
							3114	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

05	52279	X	52279	-0-	-0-	-0-	39	1	46414	2	Y	5296	5294	0			112
							5826	9									
06	48107	X	48107	-0-	-0-	-0-	418	1	42751	2	Y	4489	4529	0			72
							4938	9									
07	55552	X	47793	-0-	-7759	-0-	436	1	42184	2	Y	4703	4700	0			75
							5173	9									
08	55552	X	43898	-0-	-11654	-0-	317	1	39828	2	Y	3412	3423	0			64
							3753	9									
09	53760	X	45077	-0-	-8683	-0-	363	1	40501	2	Y	3830	3824	0			70
							4213	9									
10	52266	X	44717	-0-	-7549	-0-	362	1	39849	2	Y	4096	4091	0			75
							4506	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51192	X	51192	-0-	-0-	-0-	38	1	45431	2	Y	5203	5198	0			110
							5723	9									
06	46943	X	46943	-0-	-0-	-0-	407	1	41754	2	Y	4347	4387	0			70
							4782	9									
07	53103	X	46381	-0-	-6722	-0-	422	1	40956	2	Y	4548	4546	0			72
							5003	9									
08	53103	X	42441	-0-	-10662	-0-	306	1	38506	2	Y	3299	3309	0			62
							3629	9									
09	51390	X	41219	-0-	-10171	-0-	331	1	37045	2	Y	3494	3492	0			64
							3843	9									
10	51181	X	38577	-0-	-12604	-0-	313	1	34356	2	Y	3553	3552	0			65
							3908	9									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31835	X	31835	-0-	-0-	-0-	24	1	28258	2	Y	3230	3231	0			69
							3553	9									
06	28751	X	28751	-0-	-0-	-0-	248	1	25585	2	Y	2653	2679	0			43
							2918	9									
07	35371	X	27821	-0-	-7550	-0-	251	1	24594	2	Y	2705	2705	0			43
							2976	9									
08	35371	X	23417	-0-	-11954	-0-	314	1	19381	2	Y	3384	3364	0			63
							3722	9									
09	34230	X	28344	-0-	-5886	-0-	290	1	24702	2	Y	3047	3054	0			56
							3352	9									
*10	68206	X	68206	-0-	-0-	-0-	624	1	59830	2	Y	7047	6975	0			128
							7752	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54250	X	40454	-0-	-13796	-0-	1	1	35868	3	Y	4168	4160	1			88
							4585	9									
06	51480	X	35253	-0-	-16227	-0-	300	1	31445	3	Y	3189	3226	1			51
							3508	9									
07	40486	X	34391	-0-	-6095	-0-	320	1	30251	3	Y	3473	3469	1			55
							3820	9									
08	49077	X	49077	-0-	-0-	-0-	401	1	43931	3	Y	4314	4289	1			80
							4745	9									
09	69663	X	69663	-0-	-0-	-0-	583	1	62315	3	Y	6150	6118	1			112
							6765	9									
*10	71141	X	71141	-0-	-0-	-0-	562	1	63588	3	Y	6355	6350	1			117
							6991	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45477	X	33254	-0-	-12223	-0-	29495	2	3759	9	Y	3417	3415	0			73
06	41400	X	27633	-0-	-13767	-0-	229	1	24734	2	Y	2427	2461	0			39
							2670	9									
07	35929	X	32602	-0-	-3327	-0-	222	1	29743	2	Y	2397	2398	0			38
							2637	9									
08	63573	X	63573	-0-	-0-	-0-	564	1	56308	2	Y	6092	6017	0			113
							6701	9									
09	65121	X	65121	-0-	-0-	-0-	512	1	58674	2	Y	5395	5409	0			99
							5935	9									
*10	67438	X	67438	-0-	-0-	-0-	528	1	60351	2	Y	5963	5953	0			109
							6559	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68028 X	68028	-0-	-0-	-0-	47	1	60808	2	Y	6521	6531	0			139
						7173	9									
06	66158 X	66158	-0-	-0-	-0-	601	1	58510	2	Y	6406	6443	0			102
						7047	9									
07	76074 X	69765	-0-	-6309	-0-	653	1	61337	2	Y	7068	7058	0			112
						7775	9									
08	76074 X	58207	-0-	-17867	-0-	471	1	52152	2	Y	5076	5093	0			95
						5584	9									
09	73620 X	58277	-0-	-15343	-0-	471	1	52363	2	Y	4948	4953	0			90
						5443	9									
10	69750 X	57608	-0-	-12142	-0-	462	1	51381	2	Y	5241	5235	0			96
						5765	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

05	61113 X	61113	-0-	-0-	-0-	46	1	54171	2	Y	6269	6257	0			133
						6896	9									
06	67581 X	67581	-0-	-0-	-0-	685	1	58855	2	Y	7310	7327	0			116
						8041	9									
07	74634 X	74634	-0-	-0-	-0-	690	1	65728	2	Y	7469	7466	0			119
						8216	9									
08	66763 X	66763	-0-	-0-	-0-	583	1	59262	2	Y	6289	6290	0			118
						6918	9									
09	65370 X	65370	-0-	-0-	-0-	601	1	57789	2	Y	6345	6347	0			116
						6980	9									
*10	73752 X	73752	-0-	-0-	-0-	600	1	65698	2	Y	6776	6768	0			124
						7454	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

05	76384 X	75894	-0-	-490	-0-	56	1	67321	2	Y	7743	7727	0			164
						8517	9									
06	75557 X	75557	-0-	-0-	-0-	696	1	66665	2	Y	7451	7496	0			119
						8196	9									
07	88963 X	88963	-0-	-0-	-0-	801	1	78627	2	Y	8668	8649	0			138
						9535	9									
08	79441 X	79441	-0-	-0-	-0-	711	1	70294	2	Y	7669	7663	0			144
						8436	9									
09	79572 X	79572	-0-	-0-	-0-	711	1	70622	2	Y	7490	7497	0			137
						8239	9									
*10	87011 X	87011	-0-	-0-	-0-	699	1	77632	2	Y	7891	7883	0			145
						8680	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

05	82538 X	82538	-0-	-0-	-0-	61	1	73202	2	Y	8432	8416	0			179
						9275	9									
06	90835 X	90835	-0-	-0-	-0-	465	1	79597	2	Y	9794	9817	0			156
						10773	9									
07	104055 X	104055	-0-	-0-	-0-	475	1	92389	2	Y	10174	10168	0			162
						11191	9									
08	85595 X	85595	-0-	-0-	-0-	349	1	75940	2	Y	8460	8463	0			159
						9306	9									
09	81586 X	81586	-0-	-0-	-0-	361	1	71940	2	Y	8441	8446	0			154
						9285	9									
10	80910 X	76000	-0-	-4910	-0-	277	1	68368	2	Y	6686	6717	0			123
						7355	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74175	X	74175	-0-	-0-	-0-	56	1	65705	2	Y	7649	7634	0			162
							8414	9									
06	80864	X	80864	-0-	-0-	-0-	779	1	70925	2	Y	8327	8356	0			133
							9160	9									
07	90622	X	90622	-0-	-0-	-0-	815	1	80104	2	Y	8821	8814	0			140
							9703	9									
08	76030	X	76030	-0-	-0-	-0-	676	1	67320	2	Y	7304	7307	0			137
							8034	9									
09	75626	X	75626	-0-	-0-	-0-	682	1	67043	2	Y	7183	7189	0			131
							7901	9									
*10	82756	X	82756	-0-	-0-	-0-	669	1	73771	2	Y	7560	7552	0			139
							8316	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

05	61784	X	61784	-0-	-0-	-0-	46	1	54842	2	Y	6269	6257	0			133
							6896	9									
06	61372	X	61372	-0-	-0-	-0-	563	1	54196	2	Y	6012	6049	0			96
							6613	9									
07	69307	X	69307	-0-	-0-	-0-	612	1	61392	2	Y	6639	6629	0			106
							7303	9									
08	60959	X	60959	-0-	-0-	-0-	541	1	53997	2	Y	5837	5834	0			109
							6421	9									
09	60348	X	60348	-0-	-0-	-0-	526	1	53703	2	Y	5563	5570	0			102
							6119	9									
*10	66991	X	66991	-0-	-0-	-0-	540	1	59759	2	Y	6084	6074	0			112
							6692	9									

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					48
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					48
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					48
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	177	1			42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2					362
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					362
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					362
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	328	1			75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	846	2	94	9	N	85					326
06	2160	X	281	-0-	-1879	-0-	274	2	7	9	N	6					332
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					332
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					332
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1250	2	14	9	N	13					230
06	1980	N	447	-0-	-1533	-0-	447	2			N	-0-					230
07	1829	N	2	-0-	-1827	-0-	2	2			N	-0-					230
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	176	1			35
*09	3000	N	3999	-0-	999	999	3898	2	101	9	N	92					424
*10	2828	N	1829	-0-	-999	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

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
05	10912	X	10531	-0-	-381	-0-	246	1	9633	3	Y	593	569	1	1	8	51
							652	9									
06	10200	X	9777	-0-	-423	-0-	167	1	9087	3	Y	475	468	1			58
							523	9									
07	10757	X	9903	-0-	-854	-0-	183	1	9135	3	Y	532	506	1	1	8	83
							585	9									
08	10757	X	10717	-0-	-40	-0-	193	1	9783	3	Y	674	618	1	1	8	138
							741	9									
*09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	217	1	9498	3	Y	646	737	1			47
							711	9									
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	79	1	2929	3	Y	146	140	1			12
							161	9									
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	58	1	2858	3	Y	203	194	1			21
							223	9									
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	84	1	3908	3	Y	263	242	1			42
							289	9									
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	79	1	3724	3	Y	210	200	1			52
							231	9									
*09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	84	1	3426	3	Y	159	176	1			35
							175	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4753	-0-	-1385	-0-	114	1	4468	3	Y	155	154	1			44
							171	9									
06	4890	X	4654	-0-	-236	-0-	80	1	4273	3	Y	274	260	1			58
							301	9									
07	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	82	1	4081	3	Y	222	239	1			41
							244	9									
08	4681	X	4345	-0-	-336	-0-	80	1	4042	3	Y	203	191	1			53
							223	9									
09	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	89	1	3895	3	Y	222	249	1			26
							244	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	9150	X	7060	-0-	-2090	-0-	163 233	1 9	6664	3	Y	212	238	1	1	8	69
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					69

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	11062	-0-	-501	-0-	258 686	1 9	10118	3	Y	624	590	1	1	8	50
06	11160	X	10284	-0-	-876	-0-	179 409	1 9	9696	3	Y	372	378	1			44
07	11532	X	10730	-0-	-802	-0-	202 464	1 9	10064	3	Y	422	408	1			58
08	11346	X	10708	-0-	-638	-0-	197 600	1 9	9911	3	Y	545	493	1	1	8	109
09	10920	X	10187	-0-	-733	-0-	213 631	1 9	9343	3	Y	574	645	1			38
10	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6278	-0-	-1255	-0-	145 452	1 9	5681	3	Y	411	391	1			91
06	7050	X	6132	-0-	-918	-0-	103 421	1 9	5608	3	Y	383	385	1			89
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	149 317	1 9	7397	3	Y	288	276	1			101
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	132 464	1 9	6645	3	Y	422	434	1	1	8	88
*09	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	173 512	1 9	7581	3	Y	465	518	1			35
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					35

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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 89	1 9	3943	3	Y	81	70	1			64
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	269 59	1 9	4006	3	Y	54	69	1	1	8	48
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	254 50	1 9	3826	3	Y	45	61	1			32
09	4230	X	3607	-0-	-623	-0-	260 2	1 9	3345	3	Y	2	28	1			6
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3289	-0-	-1516	-0-	72	1	2821	3	Y	360	338	1			65
							396	9									
06	4620	X	3396	-0-	-1224	-0-	54	1	2928	3	Y	376	371	1			70
							414	9									
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	109	1	5420	3	Y	340	322	1			88
							374	9									
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	110	1	5583	3	Y	287	291	1	1	8	83
							316	9									
09	3510	X	3248	-0-	-262	-0-	68	1	2994	3	Y	169	215	1			37
							186	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2203	-0-	-928	-0-	49	1	1941	3	Y	194	198	1			13
							213	9									
06	2730	X	2018	-0-	-712	-0-	33	1	1824	3	Y	146	144	1	1	8	14
							161	9									
07	2604	X	2142	-0-	-462	-0-	38	1	1898	3	Y	187	175	1			26
							206	9									
08	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	34	1	1763	3	Y	182	170	1			38
							200	9									
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	224	248	1			14
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					14

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	86	1	3238	3	Y	40	42	1	1	8	18
							44	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	81	1	2855	3	Y	10	24	1			4
							11	9									
07	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	106	1	2878	3	Y	44	35	1	1	8	12
							48	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	88	1	3107	3	Y	13	13	1	1	8	11
							14	9									
09	3270	X	2030	-0-	-1240	-0-	55	1	1965	3	Y	9	13	1			7
							10	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5375	-0-	-1445	-0-	128	1	5003	3	Y	222	225	1			17
							244	9									
06	5700	X	5131	-0-	-569	-0-	90	1	4862	3	Y	163	165	1			15
							179	9									
07	5890	X	4069	-0-	-1821	-0-	77	1	3807	3	Y	168	160	1			23
							185	9									
08	5890	X	4970	-0-	-920	-0-	93	1	4676	3	Y	183	169	1			37
							201	9									
09	5280	X	5222	-0-	-58	-0-	110	1	4817	3	Y	268	289	1			16
							295	9									
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	81	1	3038	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2970	X	2250	-0-	-720	-0-	62	1	2187	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3317	X	1912	-0-	-1405	-0-	67	1	1837	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
08	3317	X	2315	-0-	-1002	-0-	63	1	2248	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	3210	X	2359	-0-	-851	-0-	64	1	2294	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	91	1	3418	3	N	-0-	32	1			13
06	3720	X	3038	-0-	-682	-0-	84	1	2954	3	N	-0-					13
07	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	109	1	2984	3	N	-0-					13
08	3596	X	2522	-0-	-1074	-0-	69	1	2453	3	N	-0-					13
09	3450	X	1766	-0-	-1684	-0-	48	1	1705	3	N	12					25
							13	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					25

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	3	Y	182	188	1			34
							200	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	23	1	1243	3	Y	317	318	1			33
							349	9									
07	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	29	1	1369	3	Y	154	166	1			21
							169	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	22	1	1104	3	Y	45	53	1			13
							50	9									
09	1620	N	1335	-0-	-285	-0-	28	1	1242	3	Y	59	67	1			5
							65	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	459	3	Y	71	71	1			10
							78	9									
06	990	N	566	-0-	-424	-0-	9	1	454	3	Y	94	94	1	3	8	7
							103	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	698	3	Y	44	46	1			5
							48	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	52	47	1			10
							57	9									
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	Y	19	28	1			1
							21	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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
09	5910	X	4712	-0-	-1198	-0-	102 145	1 9	4465	3	Y	132	152	1			13
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					13

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	3360	X	1916	-0-	-1444	-0-	52 30	1 9	1834	3	N	27					92
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					92

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	11550	X	10231	-0-	-1319	-0-	224 195	1 9	9812	3	Y	177	218	1			22
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					22

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	266 700	1 9	9861	3	Y	636	618	1			85
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	189 771	1 9	9339	3	Y	701	690	1			96
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	212 537	1 9	9846	3	Y	488	520	1			64
08	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	211 572	1 9	9981	3	Y	520	481	1			103
*09	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	296 491	1 9	12093	3	Y	446	477	1			72
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	32 68	1 9	1260	3	Y	62	56	1			13
06	1830	N	1201	-0-	-629	-0-	22 45	1 9	1134	3	Y	41	45	1			9
07	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	29 52	1 9	1392	3	Y	47	46	1			10
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	25 45	1 9	1283	3	Y	41	39	1			12
*09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	36 41	1 9	1596	3	Y	37	44	1			5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	160 437	1 9	5927	3	Y	397	383	1			73
06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	116 525	1 9	5759	3	Y	477	464	1			86
07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	134 362	1 9	6196	3	Y	329	369	1			46
08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	129 392	1 9	6105	3	Y	356	318	1			84
*09	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	178 525	1 9	7272	3	Y	477	471	1			90
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					90

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8772	-0-	-63	-0-	223 119	1 9	8430	3	Y	108	161	1	2	8	29
06	9270	X	8138	-0-	-1132	-0-	219 172	1 9	7747	3	Y	156	88	1			97
07	9579	X	8275	-0-	-1304	-0-	290 86	1 9	7899	3	Y	78	127	1	4	8	44
08	9393	X	8202	-0-	-1191	-0-	221 138	1 9	7843	3	Y	125	70	1	3	8	96
09	8970	X	7638	-0-	-1332	-0-	207 84	1 9	7347	3	Y	76	2	8			170
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					170

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5393	-0-	-280	-0-	133 323	1 9	4937	3	Y	294	302	1			47
06	6090	X	5315	-0-	-775	-0-	96 463	1 9	4756	3	Y	421	376	1			92
07	6293	X	5043	-0-	-1250	-0-	100 308	1 9	4635	3	Y	280	320	1			52
08	6014	X	4743	-0-	-1271	-0-	92 278	1 9	4373	3	Y	253	235	1			70
09	5640	X	4528	-0-	-1112	-0-	100 343	1 9	4085	3	Y	312	312	1			70
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	8773	X	8601	-0-	-172	-0-	211 541	1 9	7849	3	Y	492	474	1			72
06	9390	X	8259	-0-	-1131	-0-	151 633	1 9	7475	3	Y	575	562	1			85
07	9703	X	7723	-0-	-1980	-0-	154 416	1 9	7153	3	Y	378	365	1			98
08	9269	X	8164	-0-	-1105	-0-	160 409	1 9	7595	3	Y	372	348	1			122
*09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	198 344	1 9	8093	3	Y	313	337	1			98
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					98

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	417 1247	1 9	16355	3	Y	1134	1067	1	1	8	206
06	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	308 1341	1 9	16757	3	Y	1219	1200	1			225
07	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	353 1059	1 9	17563	3	Y	963	1056	1	1	8	131
08	18941	X	18589	-0-	-352	-0-	344 991	1 9	17254	3	Y	901	840	1	2	8	190
09	18330	X	16650	-0-	-1680	-0-	354 755	1 9	15541	3	Y	686	821	1			55
10	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					55

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6200	-0-	-403	-0-	160	1	6040	3	Y	-0-					-0-
06	6270	X	5845	-0-	-425	-0-	161 3	1 9	5681	3	Y	3	2	1			1
07	6417	X	5985	-0-	-432	-0-	212	1	5773	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	6262	X	5964	-0-	-298	-0-	163 4	1 9	5797	3	Y	4	2	1			2
09	6030	X	5509	-0-	-521	-0-	150 12	1 9	5347	3	Y	11					13
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					13

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1011	-0-	-446	-0-	18 327	1 9	666	3	Y	297	266	1			40
06	1410	X	616	-0-	-794	-0-	9 152	1 9	455	3	Y	138	151	1			27
07	1426	X	976	-0-	-450	-0-	19 91	1 9	866	3	Y	83	81	1			29
08	1271	X	831	-0-	-440	-0-	16 50	1 9	765	3	Y	45	47	1			27
*09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	24 36	1 9	994	3	Y	33	37	1			23
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					23

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
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									
*09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2449	3	Y	96	106	1			14
							106	9									
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					14

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	14850	X	13551	-0-	-1299	-0-	369	1	13105	3	Y	70	78	1			41
							77	9									
10	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					41

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	9540	X	8773	-0-	-767	-0-	203	1	8292	3	Y	253	265	1			66
							278	9									
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					66

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5912	-0-	-536	-0-	149	1	5612	3	Y	137	134	1			58
							151	9									
06	6240	X	5490	-0-	-750	-0-	149	1	5267	3	Y	67	108	1			17
							74	9									
07	6262	X	5503	-0-	-759	-0-	191	1	5200	3	Y	102	91	1			28
							112	9									
08	5642	X	5286	-0-	-356	-0-	144	1	5112	3	Y	27	29	1			26
							30	9									
09	5730	X	5394	-0-	-336	-0-	145	1	5162	3	Y	79	65	1			40
							87	9									
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5621	-0-	-1075	-0-	128	1	5025	3	Y	425	410	1			61
							468	9									
06	5850	X	5165	-0-	-685	-0-	84	1	4545	3	Y	487	501	1			47
							536	9									
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	123	1	6155	3	Y	126	146	1			27
							139	9									
08	5983	X	4743	-0-	-1240	-0-	90	1	4515	3	Y	125	117	1			35
							138	9									
09	5790	X	4625	-0-	-1165	-0-	100	1	4392	3	Y	121	139	1			17
							133	9									
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	90	1	3541	3	Y	325	314	1			45
							358	9									
06	4350	X	3765	-0-	-585	-0-	62	1	3391	3	Y	284	302	1			27
							312	9									
07	4495	X	3850	-0-	-645	-0-	74	1	3693	3	Y	75	90	1			12
							83	9									
08	4340	X	3500	-0-	-840	-0-	66	1	3329	3	Y	95	86	1			21
							105	9									
09	3870	X	2690	-0-	-1180	-0-	58	1	2543	3	Y	81	95	1			7
							89	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	6475	-0-	-2577	-0-	153	1	6019	3	Y	275	321	1			20
							303	9									
06	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	187	1	10156	3	Y	310	288	1			42
							341	9									
07	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	283	1	14037	3	Y	274	276	1			40
							301	9									
08	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	211	1	10612	3	Y	258	249	1			49
							284	9									
09	10680	X	8341	-0-	-2339	-0-	179	1	7857	3	Y	277	309	1			17
							305	9									
10	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	116	1	5100	3	Y	125	144	1			7
							138	9									
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	15872	X	12885	-0-	-2987	-0-	332 13	1 9	12540	3	Y	12	7	1	1	8	7
06	14520	X	11441	-0-	-3079	-0-	315 22	1 9	11104	3	Y	20	10	1	2	8	15
07	15004	X	10980	-0-	-4024	-0-	388 6	1 9	10586	3	Y	5	5	8			15
08	15004	X	8973	-0-	-6031	-0-	245 9	1 9	8719	3	Y	8	16	1	5	8	2
09	12480	X	8183	-0-	-4297	-0-	224 1	1 9	7958	3	Y	1					3
10	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					3

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	7894	-0-	-4041	-0-	202 89	1 9	7603	3	Y	81	83	1			1
06	10890	X	5914	-0-	-4976	-0-	161 66	1 9	5687	3	Y	60	59	1			2
07	9734	X	5917	-0-	-3817	-0-	207 52	1 9	5658	3	Y	47	38	1			11
08	9734	X	5958	-0-	-3776	-0-	162 28	1 9	5768	3	Y	25	27	1			9
09	7650	X	5612	-0-	-2038	-0-	153 13	1 9	5446	3	Y	12	21	1			-0-
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	335 957	1 9	13135	3	Y	870	833	1	1	8	66
06	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	224 803	1 9	12194	3	Y	730	717	1			79
07	14446	X	13965	-0-	-481	-0-	256 900	1 9	12809	3	Y	818	778	1	1	8	118
08	14446	X	13363	-0-	-1083	-0-	241 983	1 9	12139	3	Y	894	831	1	2	8	179
09	13980	X	12047	-0-	-1933	-0-	251 802	1 9	10994	3	Y	729	856	1	1	8	51
10	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT					51

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4621	3	79	9	Y	72	23	1			72
06	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	187 39	1 9	3940	3	Y	35	55	1			52
07	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	277 15	1 9	4130	3	Y	14	37	1			29
08	4588	X	4336	-0-	-252	-0-	267 45	1 9	4024	3	Y	41	44	1			26
09	4560	X	4092	-0-	-468	-0-	289 77	1 9	3726	3	Y	70	72	1			24
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					24

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
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
09	15210	X	14119	-0-	-1091	-0-	300 666	1 9	13153	3	Y	605	690	1			43
10	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					43

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*09	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	150 20	1 9	5344	3	Y	18	24	1			2
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	5760	X	2496	-0-	-3264	-0-	52 183	1 9	2261	3	Y	166	203	1			15
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	107 175	1 9	4688	3	Y	159	181	1			10
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	303	1	11449	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	256	1	9044	3	Y	29	26	1			3
							32	9									
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	318	1	8661	3	Y	60	46	1			17
							66	9									
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	231	1	8218	3	Y	76	64	1			29
							84	9									
*09	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	350	1	12438	3	Y	14	38	1			5
							15	9									
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6529	-0-	-167	-0-	154	1	6056	3	Y	290	313	1			39
							319	9									
06	6930	X	6417	-0-	-513	-0-	112	1	6052	3	Y	230	223	1			46
							253	9									
07	7161	X	5786	-0-	-1375	-0-	110	1	5480	3	Y	178	189	1			35
							196	9									
08	6913	X	2538	-0-	-4375	-0-	46	1	2297	3	Y	177	176	1			36
							195	9									
09	6690	X	3042	-0-	-3648	-0-	64	1	2790	3	Y	171	195	1			12
							188	9									
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4805	-0-	-1054	-0-	114	1	4461	3	Y	209	200	1			46
							230	9									
06	5670	X	4372	-0-	-1298	-0-	75	1	4065	3	Y	211	210	1			47
							232	9									
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	133	1	6649	3	Y	114	141	1			20
							125	9									
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	111	1	5553	3	Y	120	118	1			22
							132	9									
09	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	114	1	4982	3	Y	111	126	1			7
							122	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	116	1	5093	3	Y	646	785	1			49
							711	9									
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21731	X	21317	-0-	-414	-0-	509 865	1 9	19943	3	Y	786	756	1	1	8	65
06	21360	X	19919	-0-	-1441	-0-	347 675	1 9	18897	3	Y	614	607	1			72
07	22072	X	20538	-0-	-1534	-0-	391 756	1 9	19391	3	Y	687	654	1	1	8	104
08	21979	X	19937	-0-	-2042	-0-	371 901	1 9	18665	3	Y	819	756	1	1	8	166
09	21270	X	18751	-0-	-2519	-0-	399 855	1 9	17497	3	Y	777	887	1	1	8	55
10	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					55

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	11217	-0-	-284	-0-	288 79	1 9	10850	3	Y	72	54	1	5	8	35
06	11550	X	10596	-0-	-954	-0-	289 88	1 9	10219	3	Y	80	95	1	2	8	18
07	12152	X	11059	-0-	-1093	-0-	388 85	1 9	10586	3	Y	77	55	1	3	8	37
08	12152	X	11040	-0-	-1112	-0-	299 111	1 9	10630	3	Y	101	78	1	7	8	53
09	11760	X	9431	-0-	-2329	-0-	257 45	1 9	9129	3	Y	41	55	1	3	8	36
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					36

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	11544	-0-	-1290	-0-	295 119	1 9	11130	3	Y	108	80	1			34
06	11970	X	10982	-0-	-988	-0-	300 85	1 9	10597	3	Y	77	107	1			4
07	12369	X	11297	-0-	-1072	-0-	396 92	1 9	10809	3	Y	84	60	1	4	8	24
08	12369	X	11124	-0-	-1245	-0-	302 90	1 9	10732	3	Y	82	73	1			33
09	11460	X	10602	-0-	-858	-0-	288 75	1 9	10239	3	Y	68	73	1			28
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3555	-0-	-1901	-0-	84 158	1 9	3313	3	Y	144	138	1			16
06	4890	X	3852	-0-	-1038	-0-	67 169	1 9	3616	3	Y	154	148	1			22
07	4991	X	2988	-0-	-2003	-0-	57 99	1 9	2832	3	Y	90	96	1			16
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	101 128	1 9	5059	3	Y	116	106	1			26
*09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	120 128	1 9	5246	3	Y	116	132	1			10
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	7471	X	4426	-0-	-3045	-0-	106 177	1 9	4143	3	Y	161	154	1			15
06	7230	X	5260	-0-	-1970	-0-	90 232	1 9	4938	3	Y	211	199	1			27
07	7409	X	5315	-0-	-2094	-0-	102 185	1 9	5028	3	Y	168	171	1			24
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	39	49	1			14
09	5250	X	26	-0-	-5224	-0-	1 1	1 9	24	3	Y	1	12	1			3
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7588	-0-	-317	-0-	177 487	1 9	6924	3	Y	443	421	1			41
06	8100	X	7114	-0-	-986	-0-	118 564	1 9	6432	3	Y	513	488	1			66
07	8370	X	7844	-0-	-526	-0-	140 730	1 9	6974	3	Y	664	637	1	1	8	92
08	8370	X	6717	-0-	-1653	-0-	113 878	1 9	5726	3	Y	798	725	1	1	8	164
09	7500	X	5741	-0-	-1759	-0-	116 548	1 9	5077	3	Y	498	618	1			44
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					44

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35309	X	23309	-0-	-12000	-0-	592 398	1 9	22319	3	Y	362	325	1			125
06	31920	X	21418	-0-	-10502	-0-	579 388	1 9	20451	3	Y	353	365	1			113
07	32984	X	21821	-0-	-11163	-0-	757 425	1 9	20639	3	Y	386	384	1	16	8	99
08	32984	X	25463	-0-	-7521	-0-	690 279	1 9	24494	3	Y	254	293	1	7	8	53
09	24420	X	16958	-0-	-7462	-0-	462 86	1 9	16410	3	Y	78	117	1			14
10	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	7451	-0-	-1260	-0-	173 482	1 9	6796	3	Y	438	417	1			35
06	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	116 766	1 9	6296	3	Y	696	652	1			79
07	10168	X	7836	-0-	-2332	-0-	133 1038	1 9	6665	3	Y	944	906	1	1	8	116
08	10168	X	8660	-0-	-1508	-0-	155 704	1 9	7801	3	Y	640	622	1	1	8	133
09	9840	X	7024	-0-	-2816	-0-	148 397	1 9	6479	3	Y	361	468	1			26
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	12090	X	11630	-0-	-460	-0-	264 1020	1 9	10346	3	Y	927	892	1	1	8	81
06	11700	X	11145	-0-	-555	-0-	187 859	1 9	10099	3	Y	781	767	1			95
07	12555	X	11248	-0-	-1307	-0-	207 723	1 9	10318	3	Y	657	643	1	1	8	108
08	12555	X	11024	-0-	-1531	-0-	202 638	1 9	10184	3	Y	580	558	1	1	8	129
*09	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	291 739	1 9	12757	3	Y	672	749	1			52
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					52

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	691 195	1 9	26070	3	Y	177	147	1			63
06	28860	X	25422	-0-	-3438	-0-	694 245	1 9	24483	3	Y	223	218	1			68
07	29822	X	20201	-0-	-9621	-0-	708 173	1 9	19320	3	Y	157	168	1	6	8	51
08	29822	X	24537	-0-	-5285	-0-	664 295	1 9	23578	3	Y	268	255	1	7	8	57
09	26700	X	18917	-0-	-7783	-0-	505 465	1 9	17947	3	Y	423	406	1			74
10	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT					74

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	125 210	1 9	4922	3	Y	191	180	1			21
06	4500	X	4369	-0-	-131	-0-	71 386	1 9	3912	3	Y	351	326	1			46
07	4650	X	3875	-0-	-775	-0-	72 251	1 9	3552	3	Y	228	239	1			35
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	100 165	1 9	5016	3	Y	150	148	1			37
*09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	120 171	1 9	5251	3	Y	155	178	1			14
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	242 372	1 9	9500	3	Y	338	325	1			35
06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	170 334	1 9	9196	3	Y	304	298	1			41
07	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	194 343	1 9	9691	3	Y	312	299	1			54
08	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	184 340	1 9	9266	3	Y	309	293	1	1	8	69
09	9780	X	8670	-0-	-1110	-0-	187 292	1 9	8191	3	Y	265	310	1			24
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	7347	X	6670	-0-	-677	-0-	161 185	1 9	6324	3	Y	168	159	1			16
06	7950	X	6617	-0-	-1333	-0-	116 201	1 9	6300	3	Y	183	175	1			24
07	8215	X	3271	-0-	-4944	-0-	60 163	1 9	3048	3	Y	148	151	1			21
08	8215	X	4405	-0-	-3810	-0-	82 183	1 9	4140	3	Y	166	153	1			34
09	7050	X	3596	-0-	-3454	-0-	77 158	1 9	3361	3	Y	144	168	1			10
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					10

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	430 163	1 9	16221	3	Y	148	111	1			55
06	16650	X	16457	-0-	-193	-0-	449 166	1 9	15842	3	Y	151	186	1			20
07	17205	X	16263	-0-	-942	-0-	569 183	1 9	15511	3	Y	166	116	1	7	8	63
08	17205	X	15913	-0-	-1292	-0-	431 158	1 9	15324	3	Y	144	132	1			75
09	16470	X	14699	-0-	-1771	-0-	398 163	1 9	14138	3	Y	148	148	1			75
10	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					75

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23002	X	20856	-0-	-2146	-0-	536 99	1 9	20221	3	Y	90	64	1	7	8	20
06	21840	X	19351	-0-	-2489	-0-	531 85	1 9	18735	3	Y	77	70	1	5	8	22
07	22041	X	20063	-0-	-1978	-0-	707 73	1 9	19283	3	Y	66	71	1	3	8	14
08	21669	X	20262	-0-	-1407	-0-	552 116	1 9	19594	3	Y	105	101	1	3	8	15
09	20190	X	17207	-0-	-2983	-0-	469 77	1 9	16661	3	Y	70	72	1	6	8	7
10	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					7

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3969	-0-	-774	-0-	101 42	1 9	3826	3	Y	38	44	1			17
06	4590	X	3048	-0-	-1542	-0-	83 45	1 9	2920	3	Y	41	52	1			6
07	3999	X	3274	-0-	-725	-0-	114 41	1 9	3119	3	Y	37	35	1			8
08	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	94 36	1 9	3327	3	Y	33	24	1			17
09	3840	X	2613	-0-	-1227	-0-	70 42	1 9	2501	3	Y	38	36	1			19
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	10888	-0-	-737	-0-	246 1004	1 9	9638	3	Y	913	866	1	1	8	97
06	11250	X	10132	-0-	-1118	-0-	168 840	1 9	9124	3	Y	764	788	1			73
07	11625	X	10014	-0-	-1611	-0-	186 540	1 9	9288	3	Y	491	488	1			76
08	11625	X	9932	-0-	-1693	-0-	179 724	1 9	9029	3	Y	658	597	1	1	8	136
09	10980	X	8992	-0-	-1988	-0-	190 469	1 9	8333	3	Y	426	525	1			37
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					37

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	7584	-0-	-3111	-0-	192 163	1 9	7229	3	N	148	158	1	2	8	21
06	10230	X	6702	-0-	-3528	-0-	182 91	1 9	6429	3	N	83	90	1			14
07	10540	X	7058	-0-	-3482	-0-	244 162	1 9	6652	3	N	147	127	1	2	8	32
08	7812	X	6459	-0-	-1353	-0-	173 127	1 9	6159	3	N	115	39	1	1	8	107
09	7350	X	6290	-0-	-1060	-0-	170 89	1 9	6031	3	N	81	154	1			34
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					34

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31031	X	24111	-0-	-6920	-0-	614 332	1 9	23165	3	Y	302	233	1			95
06	30030	X	23844	-0-	-6186	-0-	650 250	1 9	22944	3	Y	227	246	1			76
07	28985	X	20730	-0-	-8255	-0-	725 238	1 9	19767	3	Y	216	220	1	9	8	63
08	26691	X	22247	-0-	-4444	-0-	601 284	1 9	21362	3	Y	258	258	1	7	8	56
09	23850	X	20516	-0-	-3334	-0-	557 160	1 9	19799	3	Y	145	168	1			33
10	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT					33

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	15135	-0-	-1388	-0-	386 206	1 9	14543	3	Y	187	161	1	6	8	77
06	17280	X	14261	-0-	-3019	-0-	389 139	1 9	13733	3	Y	126	142	1	7	8	54
07	17856	X	14908	-0-	-2948	-0-	524 91	1 9	14293	3	Y	83	86	1	2	8	49
08	17856	X	13075	-0-	-4781	-0-	356 66	1 9	12653	3	Y	60	82	1	2	8	25
09	15600	X	12190	-0-	-3410	-0-	331 76	1 9	11783	3	Y	69	53	1	4	8	37
10	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	7781	X	5639	-0-	-2142	-0-	137 430	1 9	5072	3	Y	391	388	1			59
06	7140	X	5872	-0-	-1268	-0-	105 564	1 9	5203	3	Y	513	462	1			110
07	6820	X	5185	-0-	-1635	-0-	103 325	1 9	4757	3	Y	295	351	1			54
08	6758	X	5323	-0-	-1435	-0-	103 348	1 9	4872	3	Y	316	289	1			81
09	6030	X	4857	-0-	-1173	-0-	109 278	1 9	4470	3	Y	253	276	1			58
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					58

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	12681	-0-	-1889	-0-	297 728	1 9	11656	3	Y	662	635	1	1	8	57
06	14100	X	11950	-0-	-2150	-0-	205 629	1 9	11116	3	Y	572	561	1			68
07	14570	X	11781	-0-	-2789	-0-	219 683	1 9	10879	3	Y	621	592	1	1	8	96
08	14167	X	10758	-0-	-3409	-0-	196 690	1 9	9872	3	Y	627	592	1	1	8	130
09	12960	X	2233	-0-	-10727	-0-	45 199	1 9	1989	3	Y	181	287	1			24
10	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	13451	-0-	-902	-0-	312 910	1 9	12229	3	Y	827	790	1	1	8	62
06	13890	X	12533	-0-	-1357	-0-	214 705	1 9	11614	3	Y	641	632	1			71
07	14291	X	13117	-0-	-1174	-0-	242 822	1 9	12053	3	Y	747	709	1	1	8	108
08	13764	X	12978	-0-	-786	-0-	234 1001	1 9	11743	3	Y	910	835	1	2	8	181
09	13320	X	12232	-0-	-1088	-0-	252 948	1 9	11032	3	Y	862	984	1	1	8	58
10	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					58

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	9870	X	9362	-0-	-508	-0-	196 575	1 9	8591	3	Y	523	579	1			37
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1909	-0-	-850	-0-	45 114	1 9	1750	3	Y	104	98	1			20
06	2070	X	1904	-0-	-166	-0-	32 163	1 9	1709	3	Y	148	150	1			18
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	35 55	1 9	1742	3	Y	50	60	1			8
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	40 56	1 9	2029	3	Y	51	47	1			12
09	1890	X	1244	-0-	-646	-0-	27 47	1 9	1170	3	Y	43	51	1			4
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	119 190	1 9	4683	3	Y	173	163	1			18
06	5010	X	4429	-0-	-581	-0-	76 232	1 9	4121	3	Y	211	202	1			27
07	5146	X	4516	-0-	-630	-0-	84 235	1 9	4197	3	Y	214	212	1			29
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	98 273	1 9	4963	3	Y	248	227	1			50
09	4980	X	4931	-0-	-49	-0-	105 223	1 9	4603	3	Y	203	239	1			14
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	3925	-0-	-1686	-0-	91 265	1 9	3569	3	Y	241	229	1			17
06	4800	X	4724	-0-	-76	-0-	80 279	1 9	4365	3	Y	254	243	1			28
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	106 267	1 9	5268	3	Y	243	241	1			30
08	4836	X	212	-0-	-4624	-0-	2 120	1 9	90	3	Y	109	114	1			25
09	4710	X	1331	-0-	-3379	-0-	28 58	1 9	1245	3	Y	53	73	1			5
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6322	-0-	-1149	-0-	151 263	1 9	5908	3	Y	239	228	1			23
06	6990	X	6387	-0-	-603	-0-	111 297	1 9	5979	3	Y	270	258	1			35
07	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	144 329	1 9	7198	3	Y	299	294	1			40
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	178 385	1 9	8980	3	Y	350	319	1	1	8	70
*09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	213 337	1 9	9349	3	Y	306	355	1			21
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18352	X	16544	-0-	-1808	-0-	390 847	1 9	15307	3	Y	770	730	1	1	8	81
06	17010	X	14847	-0-	-2163	-0-	257 629	1 9	13961	3	Y	572	594	1			59
07	17360	X	15305	-0-	-2055	-0-	286 757	1 9	14262	3	Y	688	649	1	1	8	97
08	17360	X	16012	-0-	-1348	-0-	295 934	1 9	14783	3	Y	849	770	1	2	8	174
09	16800	X	15512	-0-	-1288	-0-	326 899	1 9	14287	3	Y	817	932	1	1	8	58
10	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					58

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	268 1097	1 9	10515	3	Y	997	944	1	1	8	88
06	13140	X	12646	-0-	-494	-0-	206 1180	1 9	11260	3	Y	1073	1067	1			94
07	13578	X	13448	-0-	-130	-0-	244 1092	1 9	12112	3	Y	993	953	1	1	8	133
08	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	224 781	1 9	11243	3	Y	710	688	1	1	8	154
09	12660	X	11114	-0-	-1546	-0-	235 591	1 9	10288	3	Y	537	649	1			42
10	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					42

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	20246	-0-	-958	-0-	519 154	1 9	19573	3	Y	140	106	1			52
06	20520	X	19260	-0-	-1260	-0-	526 171	1 9	18563	3	Y	155	150	1			57
07	21049	X	20043	-0-	-1006	-0-	706 91	1 9	19246	3	Y	83	88	1	2	8	50
08	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	548 11	1 9	19446	3	Y	10	46	1			14
09	19590	X	19276	-0-	-314	-0-	525 92	1 9	18659	3	Y	84	59	1			39
10	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					39

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5658	-0-	-728	-0-	146 10	1 9	5502	3	Y	9	9	1			-0-
06	5970	X	5687	-0-	-283	-0-	155 45	1 9	5487	3	Y	41	38	1			3
07	6169	X	5727	-0-	-442	-0-	200 63	1 9	5464	3	Y	57	45	1			15
08	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	154 47	1 9	5479	3	Y	43	41	1			17
*09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	158 17	1 9	5603	3	Y	15	29	1			3
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	9300	X	7985	-0-	-1315	-0-	203 262	1 9	7520	3	Y	238	253	1			46
06	9000	X	4493	-0-	-4507	-0-	85 193	1 9	4215	3	Y	175	185	1			36
07	9765	X	7003	-0-	-2762	-0-	142 279	1 9	6582	3	Y	254	259	1			31
08	9765	X	7866	-0-	-1899	-0-	156 342	1 9	7368	3	Y	311	283	1			59
09	9450	X	7284	-0-	-2166	-0-	167 307	1 9	6810	3	Y	279	295	1			43
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					43

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	92 284	1 9	3424	3	Y	258	247	1			43
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	72 341	1 9	3581	3	Y	310	301	1			52
07	4495	X	3944	-0-	-551	-0-	80 153	1 9	3711	3	Y	139	171	1			20
08	4495	X	3144	-0-	-1351	-0-	63 86	1 9	2995	3	Y	78	81	1			17
09	4350	X	3979	-0-	-371	-0-	89 234	1 9	3656	3	Y	213	198	1			32
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	173 616	1 9	6766	3	Y	560	550	1			85
06	10110	X	7300	-0-	-2810	-0-	119 725	1 9	6456	3	Y	659	681	1			63
07	10447	X	6960	-0-	-3487	-0-	133 228	1 9	6599	3	Y	207	235	1			35
08	9610	X	6801	-0-	-2809	-0-	127 234	1 9	6440	3	Y	213	199	1			49
09	8010	X	6452	-0-	-1558	-0-	139 218	1 9	6095	3	Y	198	229	1			18
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	203 494	1 9	7959	3	Y	449	440	1			63
06	8430	X	7707	-0-	-723	-0-	126 695	1 9	6886	3	Y	632	640	1			55
07	9641	X	7395	-0-	-2246	-0-	142 213	1 9	7040	3	Y	194	222	1			27
08	9641	X	6900	-0-	-2741	-0-	130 249	1 9	6521	3	Y	226	208	1			45
09	9330	X	6982	-0-	-2348	-0-	151 222	1 9	6609	3	Y	202	234	1			13
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	9169	-0-	-1650	-0-	219 372	1 9	8578	3	Y	338	338	1			51
06	9360	X	7095	-0-	-2265	-0-	120 440	1 9	6535	3	Y	400	413	1			38
07	9672	X	7734	-0-	-1938	-0-	150 136	1 9	7448	3	Y	124	143	1			19
08	9021	X	7658	-0-	-1363	-0-	147 154	1 9	7357	3	Y	140	129	1			30
09	8880	X	6998	-0-	-1882	-0-	153 149	1 9	6696	3	Y	135	154	1			11
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17639	X	16006	-0-	-1633	-0-	380 718	1 9	14908	3	Y	653	619	1	1	8	69
06	17070	X	15133	-0-	-1937	-0-	261 713	1 9	14159	3	Y	648	648	1			69
07	17639	X	15623	-0-	-2016	-0-	293 758	1 9	14572	3	Y	689	654	1	1	8	103
08	17081	X	15014	-0-	-2067	-0-	279 790	1 9	13945	3	Y	718	664	1	1	8	156
09	16260	X	13859	-0-	-2401	-0-	294 684	1 9	12881	3	Y	622	725	1			53
10	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					53

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11939	-0-	-833	-0-	285 487	1 9	11167	3	Y	443	422	1			47
06	11910	X	11210	-0-	-700	-0-	195 436	1 9	10579	3	Y	396	406	1			37
07	12338	X	11759	-0-	-579	-0-	223 437	1 9	11099	3	Y	397	379	1			55
08	12338	X	11475	-0-	-863	-0-	214 503	1 9	10758	3	Y	457	418	1	1	8	93
09	11940	X	10528	-0-	-1412	-0-	224 497	1 9	9807	3	Y	452	515	1			30
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	9534	-0-	-1533	-0-	227 400	1 9	8907	3	Y	364	350	1			65
06	10710	X	9574	-0-	-1136	-0-	166 387	1 9	9021	3	Y	352	353	1			64
07	10912	X	9253	-0-	-1659	-0-	177 292	1 9	8784	3	Y	265	254	1			75
08	10478	X	10266	-0-	-212	-0-	194 351	1 9	9721	3	Y	319	327	1	1	8	66
09	9750	X	6595	-0-	-3155	-0-	143 197	1 9	6255	3	Y	179	228	1			17
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	5775	-0-	-2874	-0-	137 282	1 9	5356	3	Y	256	255	1			59
06	7950	X	5581	-0-	-2369	-0-	97 253	1 9	5231	3	Y	230	235	1			54
07	8215	X	6051	-0-	-2164	-0-	114 210	1 9	5727	3	Y	191	193	1			52
08	7130	X	6351	-0-	-779	-0-	119 246	1 9	5986	3	Y	224	216	1			60
09	6900	X	5428	-0-	-1472	-0-	116 213	1 9	5099	3	Y	194	227	1			27
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7716	-0-	-1305	-0-	184 325	1 9	7207	3	Y	295	279	1			50
06	7260	X	6379	-0-	-881	-0-	109 341	1 9	5929	3	Y	310	307	1			53
07	7502	X	7053	-0-	-449	-0-	133 294	1 9	6626	3	Y	267	254	1			66
08	7502	X	7223	-0-	-279	-0-	136 259	1 9	6828	3	Y	235	250	1			51
09	7470	X	5662	-0-	-1808	-0-	123 155	1 9	5384	3	Y	141	179	1			13
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					13

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	15625	-0-	-1394	-0-	403 24	1 9	15198	3	Y	22	35	1			6
06	16470	X	14949	-0-	-1521	-0-	411 20	1 9	14518	3	Y	18	12	1			12
07	16430	X	14710	-0-	-1720	-0-	520 21	1 9	14169	3	Y	19	23	1			8
08	16306	X	14608	-0-	-1698	-0-	399 28	1 9	14181	3	Y	25	14	1			19
09	15420	X	13663	-0-	-1757	-0-	373 42	1 9	13248	3	Y	38					57
10	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					57

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	219 658	1 9	8604	3	Y	598	566	1	1	8	54
06	9990	X	8837	-0-	-1153	-0-	148 590	1 9	8099	3	Y	536	542	1			48
07	10292	X	8938	-0-	-1354	-0-	163 626	1 9	8149	3	Y	569	541	1	1	8	75
08	10013	X	8502	-0-	-1511	-0-	154 579	1 9	7769	3	Y	526	492	1	1	8	108
09	9510	X	7512	-0-	-1998	-0-	159 362	1 9	6991	3	Y	329	411	1			26
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	7595	X	5835	-0-	-1760	-0-	132 807	1 9	4896	3	Y	734	702	1			102
06	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	152 487	1 9	7509	3	Y	443	437	1			108
07	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	170 1079	1 9	7869	3	Y	981	949	1			140
08	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	160 773	1 9	7588	3	Y	703	668	1			175
09	8160	X	6632	-0-	-1528	-0-	149 416	1 9	6067	3	Y	378	461	1			92
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					92

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5159	-0-	-1103	-0-	123 474	1 9	4562	3	Y	431	426	1			57
06	6540	X	4322	-0-	-2218	-0-	75 557	1 9	3690	3	Y	506	460	1			103
07	6758	X	5256	-0-	-1502	-0-	104 312	1 9	4840	3	Y	284	339	1			48
08	6758	X	5662	-0-	-1096	-0-	111 275	1 9	5276	3	Y	250	234	1			64
09	6000	X	5064	-0-	-936	-0-	115 232	1 9	4717	3	Y	211	231	1			44
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					44

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8433	-0-	-1177	-0-	209 477	1 9	7747	3	Y	434	433	1			63
06	7740	X	6760	-0-	-980	-0-	120 719	1 9	5921	3	Y	654	582	1			135
07	7874	X	6467	-0-	-1407	-0-	129 342	1 9	5996	3	Y	311	386	1			60
08	7781	X	6153	-0-	-1628	-0-	122 270	1 9	5761	3	Y	245	232	1			73
09	8160	X	5854	-0-	-2306	-0-	133 293	1 9	5428	3	Y	266	278	1			61
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					61

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10616	-0-	-110	-0-	256 325	1 9	10035	3	Y	295	281	1			56
06	10830	X	9324	-0-	-1506	-0-	164 268	1 9	8892	3	Y	244	249	1			51
07	11191	X	9247	-0-	-1944	-0-	178 239	1 9	8830	3	Y	217	205	1			63
08	11191	X	9582	-0-	-1609	-0-	182 266	1 9	9134	3	Y	242	249	1			56
09	10530	X	7979	-0-	-2551	-0-	169 391	1 9	7419	3	Y	355	382	1			29
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	7342	-0-	-2423	-0-	174 327	1 9	6841	3	Y	297	286	1			61
06	9450	X	9036	-0-	-414	-0-	155 438	1 9	8443	3	Y	398	384	1			75
07	9331	X	8726	-0-	-605	-0-	166 309	1 9	8251	3	Y	281	270	1			86
08	8928	X	8679	-0-	-249	-0-	164 245	1 9	8270	3	Y	223	262	1			47
09	9030	X	7168	-0-	-1862	-0-	156 165	1 9	6847	3	Y	150	185	1			12
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	135 285	1 9	5289	3	Y	259	246	1			47
06	6030	X	5673	-0-	-357	-0-	98 278	1 9	5297	3	Y	253	253	1			47
07	6231	X	5890	-0-	-341	-0-	112 198	1 9	5580	3	Y	180	204	1			23
08	6231	X	4937	-0-	-1294	-0-	91 234	1 9	4612	3	Y	213	195	1			41
09	5670	X	3804	-0-	-1866	-0-	80 195	1 9	3529	3	Y	177	207	1			11
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					11

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	4076	-0-	-2527	-0-	101 219	1 9	3756	3	Y	199	203	1			27
06	5160	X	3830	-0-	-1330	-0-	70 281	1 9	3479	3	Y	255	230	1			52
07	4867	X	4118	-0-	-749	-0-	83 175	1 9	3860	3	Y	159	185	1			26
08	4867	X	3940	-0-	-927	-0-	77 215	1 9	3648	3	Y	195	175	1	1	8	45
09	4410	X	3973	-0-	-437	-0-	90 198	1 9	3685	3	Y	180	188	1			37
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					37

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8830	-0-	-625	-0-	220 458	1 9	8152	3	Y	416	410	1			57
06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	167 882	1 9	8249	3	Y	802	700	1			159
07	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	214 618	1 9	9941	3	Y	562	628	1			93
08	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	197 437	1 9	9314	3	Y	397	380	1			110
09	9300	X	9135	-0-	-165	-0-	209 388	1 9	8538	3	Y	353	382	1			81
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10250	-0-	-848	-0-	236 770	1 9	9244	3	Y	700	671	1	1	8	62
06	12090	X	10101	-0-	-1989	-0-	170 688	1 9	9243	3	Y	625	611	1			76
07	12493	X	9924	-0-	-2569	-0-	180 737	1 9	9007	3	Y	670	638	1	1	8	107
08	12493	X	9831	-0-	-2662	-0-	177 769	1 9	8885	3	Y	699	657	1	1	8	148
09	10110	X	9232	-0-	-878	-0-	189 771	1 9	8272	3	Y	701	795	1	1	8	53
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					53

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23044	X	3127	-0-	-19917	-0-	75 276	1 9	2776	3	Y	251	243	1			35
06	5070	X	4025	-0-	-1045	-0-	75 253	1 9	3697	3	Y	230	231	1			34
07	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	91 175	1 9	4220	3	Y	159	171	1			22
08	5239	X	4031	-0-	-1208	-0-	79 188	1 9	3764	3	Y	171	159	1			34
09	5070	X	3513	-0-	-1557	-0-	80 167	1 9	3266	3	Y	152	162	1			24
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	429 695	1 9	16816	3	Y	632	605	1	1	8	56
06	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	298 553	1 9	16165	3	Y	503	494	1			65
07	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	323 729	1 9	16030	3	Y	663	625	1	1	8	102
08	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	237 777	1 9	11946	3	Y	706	657	1	1	8	150
09	16440	X	11864	-0-	-4576	-0-	250 657	1 9	10957	3	Y	597	698	1			49
10	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					49

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	287	-0-	-8424	-0-	11	3	276	9	Y	251	239	1			31
06	8430	X	3783	-0-	-4647	-0-	71 215	1 9	3497	3	Y	195	200	1			26
07	8711	X	3847	-0-	-4864	-0-	78 153	1 9	3616	3	Y	139	144	1			21
08	8711	X	3984	-0-	-4727	-0-	79 157	1 9	3748	3	Y	143	133	1			31
09	7230	X	4678	-0-	-2552	-0-	108 161	1 9	4409	3	Y	146	151	1			26
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	22692	X	21916	-0-	-776	-0-	557 351	1 9	21008	3	Y	319	319	1			25
06	21750	X	20637	-0-	-1113	-0-	563 185	1 9	19889	3	Y	168	171	1			22
07	22568	X	19883	-0-	-2685	-0-	698 152	1 9	19033	3	Y	138	113	1			47
08	22568	X	20456	-0-	-2112	-0-	556 140	1 9	19760	3	Y	127	116	1			58
09	21840	X	18148	-0-	-3692	-0-	490 234	1 9	17424	3	Y	213	230	1			41
10	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT					41

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6894	-0-	-422	-0-	178 15	1 9	6701	3	Y	14	13	1			1
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	201 78	1 9	7099	3	Y	71	66	1			6
07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	261 72	1 9	7127	3	Y	65	51	1	1	8	19
08	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	221 65	1 9	7844	3	Y	59	53	1			25
09	7380	X	3318	-0-	-4062	-0-	91 8	1 9	3219	3	Y	7	27	1			5
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	9305	-0-	-2878	-0-	222 365	1 9	8718	3	Y	332	321	1			33
06	12690	X	6491	-0-	-6199	-0-	111 367	1 9	6013	3	Y	334	324	1			43
07	13113	X	8959	-0-	-4154	-0-	166 542	1 9	8251	3	Y	493	461	1			75
08	10850	X	10268	-0-	-582	-0-	192 408	1 9	9668	3	Y	371	363	1	1	8	82
09	10500	X	9020	-0-	-1480	-0-	192 416	1 9	8412	3	Y	378	431	1			29
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					29

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	81 134	1 9	2998	3	Y	122	116	1			14
06	3870	X	2956	-0-	-914	-0-	57 88	1 9	2811	3	Y	80	83	1			11
07	4898	X	2722	-0-	-2176	-0-	53 188	1 9	2481	3	Y	171	156	1			26
08	4898	X	2604	-0-	-2294	-0-	52 96	1 9	2456	3	Y	87	90	1			23
09	4740	X	2654	-0-	-2086	-0-	59 204	1 9	2391	3	Y	185	176	1			32
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	16105	-0-	-1224	-0-	405 409	1 9	15291	3	Y	372	407	1	3	8	27
06	16770	X	15371	-0-	-1399	-0-	413 378	1 9	14580	3	Y	344	315	1	5	8	51
07	16709	X	15297	-0-	-1412	-0-	528 364	1 9	14405	3	Y	331	288	1	7	8	87
08	16647	X	15708	-0-	-939	-0-	420 363	1 9	14925	3	Y	330	330	1	7	8	80
09	15780	X	15321	-0-	-459	-0-	411 283	1 9	14627	3	Y	257	259	1	4	8	74
10	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					74

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	14832	-0-	-513	-0-	373 373	1 9	14086	3	Y	339	379	1			28
06	18000	X	14933	-0-	-3067	-0-	402 350	1 9	14181	3	Y	318	294	1			52
07	18600	X	14429	-0-	-4171	-0-	499 330	1 9	13600	3	Y	300	267	1			85
08	18600	X	14504	-0-	-4096	-0-	388 327	1 9	13789	3	Y	297	304	1			78
09	16980	X	13059	-0-	-3921	-0-	347 375	1 9	12337	3	Y	341	321	1			98
10	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					98

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	4500	-0-	-1762	-0-	99 534	1 9	3867	3	Y	485	462	1			73
06	6690	X	6620	-0-	-70	-0-	113 332	1 9	6175	3	Y	302	330	1			45
07	6913	X	5762	-0-	-1151	-0-	102 620	1 9	5040	3	Y	564	537	1	1	8	71
08	6913	X	5883	-0-	-1030	-0-	101 711	1 9	5071	3	Y	646	590	1	1	8	126
09	6630	X	5858	-0-	-772	-0-	118 546	1 9	5194	3	Y	496	590	1			32
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-	26 277	1 9	1274	3	Y	252	242	1			35
08	1891	X	1652	-0-	-239	-0-	26 316	1 9	1310	3	Y	287	261	1	1	8	60
09	1530	X	1342	-0-	-188	-0-	25 199	1 9	1118	3	Y	181	224	1			17
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
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
09	6000	X	5279	-0-	-721	-0-	123 152	1 9	5004	3	Y	138	144	1			32
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					32

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	74 123	1 9	3005	3	Y	112	114	1			20
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					20

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	8760	X	7535	-0-	-1225	-0-	174 261	1 9	7100	3	Y	237	254	1			50
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					50

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	4961	-0-	-1270	-0-	126 152	1 9	4683	3	Y	138	131	1			18
06	5940	X	3907	-0-	-2033	-0-	75 94	1 9	3738	3	Y	85	88	1			15
07	6510	X	4005	-0-	-2505	-0-	81 154	1 9	3770	3	Y	140	130	1			25
08	6510	X	4386	-0-	-2124	-0-	87 167	1 9	4132	3	Y	152	140	1			37
09	6300	X	4497	-0-	-1803	-0-	103 188	1 9	4206	3	Y	171	174	1			34
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	8370	X	5098	-0-	-3272	-0-	129 175	1 9	4794	3	Y	159	151	1			21
06	6720	X	4820	-0-	-1900	-0-	91 220	1 9	4509	3	Y	200	195	1			26
07	6944	X	4600	-0-	-2344	-0-	92 226	1 9	4282	3	Y	205	195	1			36
08	6944	X	5536	-0-	-1408	-0-	111 165	1 9	5260	3	Y	150	146	1			40
09	5580	X	5191	-0-	-389	-0-	120 187	1 9	4884	3	Y	170	174	1			36
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2883	-0-	-1302	-0-	62 404	1 9	2417	3	Y	367	350	1			46
06	4440	X	3425	-0-	-1015	-0-	58 228	1 9	3139	3	Y	207	225	1			28
07	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	79 274	1 9	3948	3	Y	249	243	1			34
08	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	74 298	1 9	3727	3	Y	271	250	1			55
09	4380	X	3332	-0-	-1048	-0-	71 168	1 9	3093	3	Y	153	195	1			13
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					13

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70091	X	62855	-0-	-7236	-0-	1623 12	1 9	61220	3	Y	11	9	1			8
06	66990	X	58786	-0-	-8204	-0-	1619 25	1 9	57142	3	Y	23	13	1			18
07	67177	X	61062	-0-	-6115	-0-	2159 26	1 9	58877	3	Y	24					42
08	66743	X	59859	-0-	-6884	-0-	1638 46	1 9	58175	3	Y	42	79	1			5
*09	70681	X	70681	-0-	-0-	-0-	1933 15	1 9	68733	3	Y	14					19
10	62868	X	NO RPT	-0-	-62868	-0-					Y	NO RPT					19

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52762	X	49097	-0-	-3665	-0-	1266 68	1 9	47763	3	Y	62	52	1			43
06	50760	X	45440	-0-	-5320	-0-	1251 25	1 9	44164	3	Y	23	29	1			37
07	52049	X	47871	-0-	-4178	-0-	1690 84	1 9	46097	3	Y	76					113
08	52049	X	46261	-0-	-5788	-0-	1267 7	1 9	44987	3	Y	6	116	1			3
*09	56454	X	56454	-0-	-0-	-0-	1544 9	1 9	54901	3	Y	8					11
10	49104	X	NO RPT	-0-	-49104	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	7090	-0-	-3109	-0-	169 299	1 9	6622	3	Y	272	258	1			49
06	8460	X	7145	-0-	-1315	-0-	125 243	1 9	6777	3	Y	221	238	1			32
07	8742	X	7343	-0-	-1399	-0-	139 255	1 9	6949	3	Y	232	233	1			31
08	8742	X	7205	-0-	-1537	-0-	134 323	1 9	6748	3	Y	294	266	1	1	8	58
09	7470	X	6744	-0-	-726	-0-	143 332	1 9	6269	3	Y	302	341	1			19
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	428 1339	1 9	16804	3	Y	1217	1163	1	1	8	99
06	19140	X	17427	-0-	-1713	-0-	289 1429	1 9	15709	3	Y	1299	1255	1			143
07	20398	X	18098	-0-	-2300	-0-	323 1753	1 9	16022	3	Y	1594	1504	1	2	8	231
08	20398	X	17786	-0-	-2612	-0-	311 1893	1 9	15582	3	Y	1721	1604	1	3	8	345
09	19740	X	16330	-0-	-3410	-0-	333 1381	1 9	14616	3	Y	1255	1508	1	1	8	91
10	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					91

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38409	X	34253	-0-	-4156	-0-	884 6	1 9	33363	3	Y	5	3	1			2
06	36780	X	32262	-0-	-4518	-0-	888 8	1 9	31366	3	Y	7	6	1			3
07	36952	X	33358	-0-	-3594	-0-	1180 7	1 9	32171	3	Y	6	6	1			3
08	36270	X	30768	-0-	-5502	-0-	843	1	29925	3	Y	-0-	3	1			-0-
*09	35189	X	35189	-0-	-0-	-0-	960 91	1 9	34138	3	Y	83	50	1			33
10	34255	X	NO RPT	-0-	-34255	-0-					Y	NO RPT					33

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7529	-0-	-1213	-0-	194 143	1 9	7192	3	Y	130	123	1			28
06	8280	X	7105	-0-	-1175	-0-	138 110	1 9	6857	3	Y	100	100	1			28
07	8556	X	7439	-0-	-1117	-0-	154 145	1 9	7140	3	Y	132	124	1			36
08	8556	X	7739	-0-	-817	-0-	157 152	1 9	7430	3	Y	138	129	1			45
09	7860	X	7118	-0-	-742	-0-	167 149	1 9	6802	3	Y	135	141	1			39
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	215 251	1 9	7971	3	Y	228	215	1			41
06	8130	X	7464	-0-	-666	-0-	144 195	1 9	7125	3	Y	177	179	1			39
07	8680	X	8008	-0-	-672	-0-	163 279	1 9	7566	3	Y	254	237	1			56
08	8680	X	8034	-0-	-646	-0-	161 251	1 9	7622	3	Y	228	215	1			69
09	8400	X	5130	-0-	-3270	-0-	118 207	1 9	4805	3	Y	188	203	1			54
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					54

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	247 344	1 9	9165	3	Y	313	295	1			55
06	8940	X	8611	-0-	-329	-0-	165 265	1 9	8181	3	Y	241	244	1			52
07	9238	X	8483	-0-	-755	-0-	173 275	1 9	8035	3	Y	250	239	1			63
08	9238	X	9004	-0-	-234	-0-	179 329	1 9	8496	3	Y	299	274	1			88
09	9450	X	8796	-0-	-654	-0-	202 333	1 9	8261	3	Y	303	314	1			77
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					77

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8220	-0-	-925	-0-	210 223	1 9	7787	3	Y	203	192	1			32
06	8580	X	6727	-0-	-1853	-0-	131 127	1 9	6469	3	Y	115	119	1			28
07	8866	X	8648	-0-	-218	-0-	177 256	1 9	8215	3	Y	233	213	1			48
08	8866	X	8087	-0-	-779	-0-	163 212	1 9	7712	3	Y	193	183	1			58
09	8310	X	6811	-0-	-1499	-0-	157 232	1 9	6422	3	Y	211	217	1			52
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					52

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11510	-0-	-1820	-0-	293 326	1 9	10891	3	Y	296	280	1			56
06	12450	X	10697	-0-	-1753	-0-	206 271	1 9	10220	3	Y	246	247	1			55
07	12834	X	11175	-0-	-1659	-0-	229 336	1 9	10610	3	Y	305	287	1			73
08	12834	X	10961	-0-	-1873	-0-	220 332	1 9	10409	3	Y	302	281	1			94
09	11790	X	9460	-0-	-2330	-0-	218 329	1 9	8913	3	Y	299	312	1			81
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9399	-0-	-831	-0-	223 411	1 9	8765	3	Y	374	383	1			26
06	9900	X	7442	-0-	-2458	-0-	129 256	1 9	7057	3	Y	233	235	1			24
07	10230	X	7497	-0-	-2733	-0-	142 297	1 9	7058	3	Y	270	256	1			38
08	10230	X	7742	-0-	-2488	-0-	143 389	1 9	7210	3	Y	354	320	1	1	8	71
09	9900	X	7688	-0-	-2212	-0-	163 386	1 9	7139	3	Y	351	399	1			23
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	6857	-0-	-1389	-0-	164 253	1 9	6440	3	Y	230	240	1			22
06	8190	X	6993	-0-	-1197	-0-	122 206	1 9	6665	3	Y	187	186	1			23
07	11160	X	8666	-0-	-2494	-0-	166 279	1 9	8221	3	Y	254	239	1			38
08	11160	X	6808	-0-	-4352	-0-	126 331	1 9	6351	3	Y	301	274	1	1	8	64
09	10800	X	6732	-0-	-4068	-0-	144 296	1 9	6292	3	Y	269	311	1			22
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	13056	-0-	-863	-0-	299 1036	1 9	11721	3	Y	942	896	1	1	8	125
06	13980	X	11701	-0-	-2279	-0-	201 560	1 9	10940	3	Y	509	557	1			77
07	14446	X	11982	-0-	-2464	-0-	220 817	1 9	10945	3	Y	743	716	1	1	8	103
08	13888	X	11503	-0-	-2385	-0-	205 941	1 9	10357	3	Y	855	780	1	2	8	176
09	13440	X	10590	-0-	-2850	-0-	218 814	1 9	9558	3	Y	740	860	1	1	8	55
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					55

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	7968	-0-	-2045	-0-	205 168	1 9	7595	3	Y	153	153	1			23
06	8970	X	7738	-0-	-1232	-0-	150 165	1 9	7423	3	Y	150	151	1			22
07	9269	X	8438	-0-	-831	-0-	171 327	1 9	7940	3	Y	297	274	1			45
08	9269	X	7677	-0-	-1592	-0-	152 306	1 9	7219	3	Y	278	259	1			64
09	8310	X	7149	-0-	-1161	-0-	165 255	1 9	6729	3	Y	232	250	1			46
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	8308	X	7028	-0-	-1280	-0-	176 308	1 9	6544	3	Y	280	273	1			38
06	7800	X	6219	-0-	-1581	-0-	118 248	1 9	5853	3	Y	225	227	1			36
07	8060	X	6605	-0-	-1455	-0-	131 419	1 9	6055	3	Y	381	354	1			63
08	7874	X	6794	-0-	-1080	-0-	133 371	1 9	6290	3	Y	337	316	1			84
*09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	160 370	1 9	6549	3	Y	336	350	1			70
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					70

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	375 953	1 9	14701	3	Y	866	823	1	1	8	74
06	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	255 1275	1 9	13858	3	Y	1159	1119	1			114
07	15810	X	15112	-0-	-698	-0-	284 701	1 9	14127	3	Y	637	654	1	1	8	96
08	15810	X	14579	-0-	-1231	-0-	271 749	1 9	13559	3	Y	681	633	1	1	8	143
09	15300	X	13190	-0-	-2110	-0-	277 771	1 9	12142	3	Y	701	794	1	1	8	49
10	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					49

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	3354	-0-	-2536	-0-	83 204	1 9	3067	3	Y	185	182	1			29
06	5700	X	4808	-0-	-892	-0-	92 172	1 9	4544	3	Y	156	157	1			28
07	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	114 183	1 9	5312	3	Y	166	161	1			33
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	121 444	1 9	5736	3	Y	404	350	1			87
*09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	152 332	1 9	6209	3	Y	302	328	1			61
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					61

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	10532	-0-	-225	-0-	267 360	1 9	9905	3	Y	327	319	1			46
06	10110	X	8715	-0-	-1395	-0-	167 284	1 9	8264	3	Y	258	263	1			41
07	10447	X	8677	-0-	-1770	-0-	176 340	1 9	8161	3	Y	309	296	1			54
08	10447	X	8363	-0-	-2084	-0-	167 307	1 9	7889	3	Y	279	262	1	1	8	70
09	10200	X	7853	-0-	-2347	-0-	178 387	1 9	7288	3	Y	352	353	1			69
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	8339	X	7318	-0-	-1021	-0-	185 274	1 9	6859	3	Y	249	245	1			39
06	7950	X	6728	-0-	-1222	-0-	129 234	1 9	6365	3	Y	213	215	1			37
07	8215	X	6336	-0-	-1879	-0-	129 233	1 9	5974	3	Y	212	208	1			41
08	8215	X	5265	-0-	-2950	-0-	104 223	1 9	4938	3	Y	203	190	1			54
09	7380	X	4932	-0-	-2448	-0-	113 217	1 9	4602	3	Y	197	207	1			44
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					44

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

05	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	149 333	1 9	5553	3	Y	303	294	1			46
06	6300	X	5626	-0-	-674	-0-	103 400	1 9	5123	3	Y	364	354	1			56
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	114 254	1 9	5289	3	Y	231	232	1			55
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	116 262	1 9	5504	3	Y	238	222	1			71
09	5850	X	5087	-0-	-763	-0-	116 226	1 9	4745	3	Y	205	219	1			57
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					57

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

05	8029	X	5905	-0-	-2124	-0-	147 317	1 9	5441	3	Y	288	278	1			43
06	6990	X	5735	-0-	-1255	-0-	106 382	1 9	5247	3	Y	347	337	1			53
07	7223	X	5549	-0-	-1674	-0-	112 259	1 9	5178	3	Y	235	255	1			33
08	6045	X	5096	-0-	-949	-0-	100 245	1 9	4751	3	Y	223	210	1			46
*09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	134 259	1 9	5472	3	Y	235	243	1			38
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

05	10819	X	9621	-0-	-1198	-0-	231 334	1 9	9056	3	Y	304	289	1			26
06	10530	X	9220	-0-	-1310	-0-	163 240	1 9	8817	3	Y	218	218	1			26
07	10881	X	9642	-0-	-1239	-0-	184 296	1 9	9162	3	Y	269	254	1			41
08	10478	X	9675	-0-	-803	-0-	182 327	1 9	9166	3	Y	297	273	1	1	8	64
09	9600	X	8562	-0-	-1038	-0-	184 323	1 9	8055	3	Y	294	335	1			23
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	3875	X	3154	-0-	-721	-0-	77 62	1 9	3015	3	Y	56	50	1			7
06	4260	X	2950	-0-	-1310	-0-	52 46	1 9	2852	3	Y	42	42	1			7
07	4402	X	3321	-0-	-1081	-0-	65 51	1 9	3205	3	Y	46	44	1			9
08	4402	X	3003	-0-	-1399	-0-	57 47	1 9	2899	3	Y	43	40	1			12
09	3840	X	2791	-0-	-1049	-0-	61 70	1 9	2660	3	Y	64	69	1			7
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	5498	-0-	-2128	-0-	133 133	1 9	5232	3	Y	121	114	1			15
06	7050	X	5262	-0-	-1788	-0-	94 96	1 9	5072	3	Y	87	87	1			15
07	7285	X	5193	-0-	-2092	-0-	101 69	1 9	5023	3	Y	63	63	1			15
08	6851	X	5827	-0-	-1024	-0-	110 139	1 9	5578	3	Y	126	113	1			28
09	5970	X	5074	-0-	-896	-0-	110 146	1 9	4818	3	Y	133	149	1			12
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5357	-0-	-595	-0-	131 105	1 9	5121	3	Y	95	91	1			7
06	6420	X	4798	-0-	-1622	-0-	86 76	1 9	4636	3	Y	69	69	1			7
07	6634	X	4361	-0-	-2273	-0-	84 78	1 9	4199	3	Y	71	68	1			10
08	6634	X	5382	-0-	-1252	-0-	103 84	1 9	5195	3	Y	76	70	1			16
09	5670	X	5371	-0-	-299	-0-	118 81	1 9	5172	3	Y	74	84	1			6
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	8939	-0-	-1539	-0-	206 641	1 9	8092	3	Y	583	560	1	1	8	46
06	9630	X	8167	-0-	-1463	-0-	138 584	1 9	7445	3	Y	531	520	1			57
07	9672	X	9289	-0-	-383	-0-	171 648	1 9	8470	3	Y	589	560	1	1	8	85
08	9455	X	9111	-0-	-344	-0-	163 711	1 9	8237	3	Y	646	600	1	1	8	130
09	9150	X	6292	-0-	-2858	-0-	125 664	1 9	5503	3	Y	604	693	1			41
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485 X	11696	-0-	-1789	-0-	279	1	10943	3	Y	431	410	1			38
						474	9									
06	13170 X	11183	-0-	-1987	-0-	194	1	10510	3	Y	435	419	1			54
						479	9									
07	13609 X	6844	-0-	-6765	-0-	130	1	6466	3	Y	225	244	1			35
						248	9									
08	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	24	1			11
09	11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-					Y	-0-	4	1			7
10	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896 X	10206	-0-	-2690	-0-	245	1	9592	3	Y	335	319	1			30
						369	9									
06	11790 X	11762	-0-	-28	-0-	205	1	11132	3	Y	386	369	1			47
						425	9									
07	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	268	1	13360	3	Y	246	255	1			38
						271	9									
08	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	1	26	1			13
09	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	6	1			7
10	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					7

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30721 X	28639	-0-	-2082	-0-	736	1	27758	3	Y	132	104	1			40
						145	9									
06	28890 X	27259	-0-	-1631	-0-	748	1	26403	3	Y	98	105	1			33
						108	9									
07	29543 X	27286	-0-	-2257	-0-	962	1	26234	3	Y	82	89	1	3	8	23
						90	9									
08	29326 X	27074	-0-	-2252	-0-	739	1	26240	3	Y	86	90	1	2	8	17
						95	9									
09	27720 X	25626	-0-	-2094	-0-	697	1	24791	3	Y	125	122	1			20
						138	9									
10	28644 X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393 X	8352	-0-	-1041	-0-	199	1	7805	3	Y	316	300	1			30
						348	9									
06	9330 X	7606	-0-	-1724	-0-	133	1	7243	3	Y	209	211	1			28
						230	9									
07	9641 X	8118	-0-	-1523	-0-	156	1	7730	3	Y	211	201	1			38
						232	9									
08	9362 X	7758	-0-	-1604	-0-	147	1	7390	3	Y	201	190	1			49
						221	9									
09	8430 X	6350	-0-	-2080	-0-	137	1	6026	3	Y	170	200	1			19
						187	9									
10	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	114824	X	98648	-0-	-16176	-0-	2547 19	1 9	96082	3	Y	17	15	1			6
06	111120	X	87865	-0-	-23255	-0-	2420 14	1 9	85431	3	Y	13	13	1			6
07	111259	X	92556	-0-	-18703	-0-	3273 13	1 9	89270	3	Y	12	13	1			5
08	108655	X	92674	-0-	-15981	-0-	2537 46	1 9	90091	3	Y	42	34	1	1	8	12
09	98670	X	91062	-0-	-7608	-0-	2491 7	1 9	88564	3	Y	6	12	1			6
10	98642	X	NO RPT	-0-	-98642	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

05	7533	X	6042	-0-	-1491	-0-	145 228	1 9	5669	3	Y	207	197	1			15
06	6390	X	5477	-0-	-913	-0-	96 162	1 9	5219	3	Y	147	147	1			15
07	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	118 211	1 9	5888	3	Y	192	181	1			26
08	6231	X	5739	-0-	-492	-0-	107 267	1 9	5365	3	Y	243	221	1			48
09	6030	X	4325	-0-	-1705	-0-	92 187	1 9	4046	3	Y	170	206	1			12
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

05	10447	X	8605	-0-	-1842	-0-	202 473	1 9	7930	3	Y	430	408	1			70
06	10110	X	7461	-0-	-2649	-0-	129 292	1 9	7040	3	Y	265	296	1			39
07	10261	X	8546	-0-	-1715	-0-	157 565	1 9	7824	3	Y	514	486	1			67
08	10168	X	8530	-0-	-1638	-0-	157 486	1 9	7887	3	Y	442	415	1	1	8	93
09	9120	X	7653	-0-	-1467	-0-	162 391	1 9	7100	3	Y	355	421	1			27
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

05	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	266 369	1 9	10434	3	Y	335	343	1			25
06	9240	X	6624	-0-	-2616	-0-	116 193	1 9	6315	3	Y	175	179	1			21
07	10819	X	8042	-0-	-2777	-0-	152 321	1 9	7569	3	Y	292	272	1			41
08	10819	X	7568	-0-	-3251	-0-	141 338	1 9	7089	3	Y	307	283	1	1	8	64
09	10470	X	7275	-0-	-3195	-0-	155 311	1 9	6809	3	Y	283	326	1			21
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	17592	-0-	-1690	-0-	402	1	15759	3	Y	1301	1236	1	1	8	98
							1431	9									
06	18390	X	16394	-0-	-1996	-0-	273	1	14886	3	Y	1123	1108	1			113
							1235	9									
07	19003	X	17012	-0-	-1991	-0-	307	1	15254	3	Y	1319	1255	1	1	8	176
							1451	9									
08	18135	X	16390	-0-	-1745	-0-	293	1	14675	3	Y	1293	1202	1	2	8	265
							1422	9									
09	17550	X	14757	-0-	-2793	-0-	312	1	13677	3	Y	698	903	1	1	8	59
							768	9									
10	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					59

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4342	-0-	-959	-0-	107	1	3976	3	Y	235	230	1			31
							259	9									
06	5040	X	3674	-0-	-1366	-0-	68	1	3357	3	Y	226	226	1			31
							249	9									
07	5177	X	4698	-0-	-479	-0-	93	1	4338	3	Y	243	234	1			40
							267	9									
08	5146	X	4466	-0-	-680	-0-	88	1	4157	3	Y	201	191	1			50
							221	9									
09	4770	X	4008	-0-	-762	-0-	89	1	3631	3	Y	262	263	1			49
							288	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					49

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7551	-0-	-788	-0-	188	1	6970	3	Y	357	348	1			52
							393	9									
06	8070	X	7085	-0-	-985	-0-	134	1	6615	3	Y	305	308	1			49
							336	9									
07	8153	X	7408	-0-	-745	-0-	148	1	6863	3	Y	361	345	1			65
							397	9									
08	7905	X	7146	-0-	-759	-0-	140	1	6636	3	Y	336	314	1			87
							370	9									
09	7320	X	5837	-0-	-1483	-0-	131	1	5369	3	Y	306	324	1			69
							337	9									
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					69

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	7424	-0-	-3457	-0-	177	1	6929	3	Y	289	274	1			25
							318	9									
06	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	178	1	9645	3	Y	380	360	1			45
							418	9									
07	9765	X	7940	-0-	-1825	-0-	152	1	7572	3	Y	196	213	1			28
							216	9									
08	9362	X	4	-0-	-9358	-0-	4	3			Y	-0-	20	1			8
09	10230	X	476	-0-	-9754	-0-	9	1	406	3	Y	55	57	1			6
							61	9									
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	10295	-0-	-4151	-0-	247 343	1 9	9705	3	Y	312	296	1			31
06	13980	X	12307	-0-	-1673	-0-	215 430	1 9	11662	3	Y	391	371	1			51
07	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	308 272	1 9	15292	3	Y	247	258	1			40
08	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	252 171	1 9	12686	3	Y	155	154	1			41
09	12300	X	11897	-0-	-403	-0-	261 206	1 9	11430	3	Y	187	209	1			19
10	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	7858	-0-	-1907	-0-	188 315	1 9	7355	3	Y	286	273	1			26
06	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	167 405	1 9	9032	3	Y	368	350	1			44
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	205 243	1 9	10224	3	Y	221	233	1			32
08	9114	X	9062	-0-	-52	-0-	172 220	1 9	8670	3	Y	200	189	1			43
09	9600	X	8416	-0-	-1184	-0-	183 220	1 9	8013	3	Y	200	228	1			15
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6526	-0-	-1627	-0-	156 251	1 9	6119	3	Y	228	217	1			20
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	126 284	1 9	6876	3	Y	258	248	1			30
07	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	145 176	1 9	7235	3	Y	160	167	1			23
08	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	126 180	1 9	6353	3	Y	164	153	1			34
09	7290	X	6307	-0-	-983	-0-	138 132	1 9	6037	3	Y	120	145	1			9
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7391	-0-	-1351	-0-	184 374	1 9	6833	3	Y	340	322	1			45
06	8130	X	7238	-0-	-892	-0-	136 387	1 9	6715	3	Y	352	344	1			53
07	8153	X	7154	-0-	-999	-0-	144 317	1 9	6693	3	Y	288	284	1			57
08	7905	X	7099	-0-	-806	-0-	141 277	1 9	6681	3	Y	252	239	1			70
09	7230	X	6566	-0-	-664	-0-	150 290	1 9	6126	3	Y	264	273	1			61
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8909	-0-	-949	-0-	214 317	1 9	8378	3	Y	288	274	1			27
06	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	178 358	1 9	9671	3	Y	325	312	1			40
07	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	215 239	1 9	10729	3	Y	217	224	1			33
08	9300	X	9232	-0-	-68	-0-	175 262	1 9	8795	3	Y	238	221	1			50
09	10200	X	8165	-0-	-2035	-0-	176 256	1 9	7733	3	Y	233	266	1			17
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23095	X	20937	-0-	-2158	-0-	505 615	1 9	19817	3	Y	559	532	1			63
06	21630	X	19434	-0-	-2196	-0-	342 497	1 9	18595	3	Y	452	473	1			42
07	22351	X	19900	-0-	-2451	-0-	381 552	1 9	18967	3	Y	502	476	1			68
08	22289	X	19549	-0-	-2740	-0-	368 613	1 9	18568	3	Y	557	511	1	1	8	113
09	21030	X	17404	-0-	-3626	-0-	375 605	1 9	16424	3	Y	550	626	1			37
10	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	191 383	1 9	7473	3	Y	348	333	1			26
06	7530	X	7137	-0-	-393	-0-	123 308	1 9	6706	3	Y	280	275	1			31
07	7781	X	7569	-0-	-212	-0-	143 310	1 9	7116	3	Y	282	272	1			41
08	7688	X	6979	-0-	-709	-0-	131 273	1 9	6575	3	Y	248	237	1			52
09	7800	X	6518	-0-	-1282	-0-	138 308	1 9	6072	3	Y	280	314	1			18
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3288	-0-	-432	-0-	80 79	1 9	3129	3	Y	72	67	1			8
06	3420	X	2648	-0-	-772	-0-	46 54	1 9	2548	3	Y	49	49	1	1	8	7
07	3534	X	2794	-0-	-740	-0-	53 68	1 9	2673	3	Y	62	58	1			11
08	3534	X	2645	-0-	-889	-0-	50 65	1 9	2530	3	Y	59	57	1			13
09	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	59 76	1 9	2589	3	Y	69	77	1			5
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29853	X	27834	-0-	-2019	-0-	676 633	1 9	26525	3	Y	575	547	1			41
06	28950	X	25816	-0-	-3134	-0-	457 487	1 9	24872	3	Y	443	440	1			44
07	29915	X	26320	-0-	-3595	-0-	506 586	1 9	25228	3	Y	533	502	1	2	8	73
08	29481	X	25540	-0-	-3941	-0-	486 675	1 9	24379	3	Y	614	562	1	1	8	124
09	27720	X	24167	-0-	-3553	-0-	525 636	1 9	23006	3	Y	578	662	1			40
10	27838	X	NO RPT	-0-	-27838	-0-					Y	NO RPT					40

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7801	-0-	-569	-0-	194 421	1 9	7186	3	Y	383	371	1			55
06	7890	X	7094	-0-	-796	-0-	134 322	1 9	6638	3	Y	293	299	1			49
07	7688	X	5333	-0-	-2355	-0-	105 373	1 9	4855	3	Y	339	326	1			62
08	7192	X	6200	-0-	-992	-0-	120 419	1 9	5661	3	Y	381	349	1			94
09	7560	X	6677	-0-	-883	-0-	151 361	1 9	6165	3	Y	328	350	1			72
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					72

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11677	-0-	-816	-0-	274 667	1 9	10736	3	Y	606	577	1	1	8	71
06	12300	X	10805	-0-	-1495	-0-	187 514	1 9	10104	3	Y	467	492	1			46
07	12710	X	10903	-0-	-1807	-0-	205 521	1 9	10177	3	Y	474	452	1			68
08	12059	X	10512	-0-	-1547	-0-	196 497	1 9	9819	3	Y	452	422	1	1	8	97
09	11310	X	9515	-0-	-1795	-0-	205 331	1 9	8979	3	Y	301	371	1			27
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	6314	-0-	-1963	-0-	152 200	1 9	5962	3	Y	182	174	1			24
06	6510	X	5997	-0-	-513	-0-	107 149	1 9	5741	3	Y	135	147	1			12
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	132 202	1 9	6587	3	Y	184	173	1			23
08	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	169 226	1 9	8518	3	Y	205	188	1			40
*09	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	187 285	1 9	8220	3	Y	259	284	1			15
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	20143	-0-	-2456	-0-	485 639	1 9	19019	3	Y	581	552	1	1	8	69
06	26490	X	17757	-0-	-8733	-0-	316 309	1 9	17132	3	Y	281	316	1	1	8	33
07	27373	X	18278	-0-	-9095	-0-	345 736	1 9	17197	3	Y	669	612	1	1	8	89
08	21390	X	17761	-0-	-3629	-0-	328 860	1 9	16573	3	Y	782	712	1	1	8	158
09	19500	X	16349	-0-	-3151	-0-	349 680	1 9	15320	3	Y	618	731	1			45
10	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					45

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	13545	-0-	-3474	-0-	343 471	1 9	12731	3	Y	428	423	1			70
06	15330	X	12284	-0-	-3046	-0-	235 408	1 9	11641	3	Y	371	375	1			66
07	15655	X	13234	-0-	-2421	-0-	267 584	1 9	12383	3	Y	531	501	1			96
08	15221	X	14006	-0-	-1215	-0-	278 542	1 9	13186	3	Y	493	462	1			127
09	13590	X	12530	-0-	-1060	-0-	287 541	1 9	11702	3	Y	492	512	1			107
10	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					107

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	13248	-0-	-361	-0-	321 323	1 9	12604	3	Y	294	279	1			23
06	13260	X	12654	-0-	-606	-0-	224 248	1 9	12182	3	Y	225	223	1			25
07	13702	X	13210	-0-	-492	-0-	255 295	1 9	12660	3	Y	268	253	1			40
08	13671	X	12658	-0-	-1013	-0-	239 338	1 9	12081	3	Y	307	284	1	1	8	62
09	12810	X	12244	-0-	-566	-0-	266 319	1 9	11659	3	Y	290	332	1			20
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	15655	-0-	-1178	-0-	380 352	1 9	14923	3	Y	320	304	1			23
06	16350	X	14486	-0-	-1864	-0-	258 261	1 9	13967	3	Y	237	236	1			24
07	16895	X	14886	-0-	-2009	-0-	287 314	1 9	14285	3	Y	285	270	1			39
08	16740	X	14513	-0-	-2227	-0-	275 362	1 9	13876	3	Y	329	301	1	1	8	66
*09	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	351 394	1 9	15370	3	Y	358	401	1			23
10	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	9246	-0-	-2100	-0-	230 462	1 9	8554	3	Y	420	415	1			56
06	11490	X	9637	-0-	-1853	-0-	180 526	1 9	8931	3	Y	478	469	1			65
07	11873	X	9747	-0-	-2126	-0-	192 628	1 9	8927	3	Y	571	544	1			92
08	10788	X	10005	-0-	-783	-0-	196 518	1 9	9291	3	Y	471	448	1			115
09	9780	X	8275	-0-	-1505	-0-	187 449	1 9	7639	3	Y	408	438	1			85
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					85

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	183 293	1 9	7170	3	Y	266	253	1			33
06	8130	X	7206	-0-	-924	-0-	125 229	1 9	6852	3	Y	208	221	1			20
07	8401	X	7254	-0-	-1147	-0-	138 261	1 9	6855	3	Y	237	225	1			32
08	8091	X	7564	-0-	-527	-0-	142 296	1 9	7126	3	Y	269	247	1			54
09	7410	X	7287	-0-	-123	-0-	156 300	1 9	6831	3	Y	273	310	1			17
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24405	X	24405	-0-	-0-	-0-	586 828	1 9	22991	3	Y	753	714	1	1	8	61
06	28085	X	28085	-0-	-0-	-0-	497 554	1 9	27034	3	Y	504	506	1			59
07	29682	X	29682	-0-	-0-	-0-	574 546	1 9	28562	3	Y	496	483	1			72
08	29282	X	29282	-0-	-0-	-0-	561 559	1 9	28162	3	Y	508	471	1	1	8	108
09	24030	X	17470	-0-	-6560	-0-	376 623	1 9	16471	3	Y	566	633	1			41
10	24831	X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					41

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23560	X	18542	-0-	-5018	-0-	431 1224	1 9	16887	3	Y	1113	1055	1	1	8	94
06	22170	X	16992	-0-	-5178	-0-	291 891	1 9	15810	3	Y	810	809	1			95
07	22816	X	17601	-0-	-5215	-0-	328 913	1 9	16360	3	Y	830	807	1	1	8	117
08	21669	X	16868	-0-	-4801	-0-	310 1013	1 9	15545	3	Y	921	846	1	2	8	190
09	18990	X	15407	-0-	-3583	-0-	327 728	1 9	14352	3	Y	662	799	1			53
10	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	13717	-0-	-1845	-0-	326 616	1 9	12775	3	Y	560	545	1			111
06	15030	X	12532	-0-	-2498	-0-	218 449	1 9	11865	3	Y	408	407	1			112
07	15531	X	13233	-0-	-2298	-0-	250 554	1 9	12429	3	Y	504	475	1			141
08	15531	X	12671	-0-	-2860	-0-	234 697	1 9	11740	3	Y	634	576	1	1	8	198
09	13650	X	11460	-0-	-2190	-0-	243 554	1 9	10663	3	Y	504	595	1			107
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					107

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
05	62279	X	55640	-0-	-6639	-0-	1433 156	1 9	54051	3	Y	142	124	1	4	8	31
06	60270	X	51986	-0-	-8284	-0-	1428 140	1 9	50418	3	Y	127	120	1	7	8	31
07	61752	X	53853	-0-	-7899	-0-	1900 145	1 9	51808	3	Y	132	138	1	4	8	21
08	60574	X	52785	-0-	-7789	-0-	1442 145	1 9	51198	3	Y	132	121	1	4	8	28
09	55650	X	49954	-0-	-5696	-0-	1362 168	1 9	48424	3	Y	153	144	1	5	8	32
10	55645	X	NO RPT	-0-	-55645	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	10298	-0-	-2319	-0-	246 409	1 9	9643	3	Y	372	381	1			31
06	11280	X	9593	-0-	-1687	-0-	168 310	1 9	9115	3	Y	282	280	1			33
07	11191	X	10128	-0-	-1063	-0-	191 381	1 9	9556	3	Y	346	327	1			52
08	11036	X	9748	-0-	-1288	-0-	182 421	1 9	9145	3	Y	383	351	1	1	8	83
09	10080	X	8914	-0-	-1166	-0-	191 362	1 9	8361	3	Y	329	383	1			29
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					29

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	8056	-0-	-4809	-0-	206 200	1 9	7650	3	Y	182	170	1	1	8	26
06	9030	X	6888	-0-	-2142	-0-	133 152	1 9	6603	3	Y	138	145	1	2	8	17
07	9331	X	7337	-0-	-1994	-0-	151 195	1 9	6991	3	Y	177	165	1	1	8	28
08	8990	X	6527	-0-	-2463	-0-	131 196	1 9	6200	3	Y	178	165	1			41
09	8340	X	6350	-0-	-1990	-0-	147 205	1 9	5998	3	Y	186	189	1	2	8	36
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	9703	X	8903	-0-	-800	-0-	229 173	1 9	8501	3	Y	157	147	1			21
06	9870	X	7346	-0-	-2524	-0-	143 129	1 9	7074	3	Y	117	125	1			13
07	10199	X	7223	-0-	-2976	-0-	144 384	1 9	6695	3	Y	349	316	1			46
08	9703	X	6369	-0-	-3334	-0-	127 212	1 9	6030	3	Y	193	194	1			45
09	9120	X	6152	-0-	-2968	-0-	143 171	1 9	5838	3	Y	155	171	1			29
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					29

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	13781	-0-	-1750	-0-	346 570	1 9	12865	3	Y	518	486	1			66
06	14580	X	13029	-0-	-1551	-0-	244 722	1 9	12063	3	Y	656	656	1			66
07	14911	X	13674	-0-	-1237	-0-	269 900	1 9	12505	3	Y	818	767	1			117
08	14911	X	12418	-0-	-2493	-0-	250 337	1 9	11831	3	Y	306	338	1			85
09	13830	X	10273	-0-	-3557	-0-	238 315	1 9	9720	3	Y	286	313	1			58
10	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					58

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	17724	-0-	-1558	-0-	452 475	1 9	16797	3	Y	432	405	1			54
06	18120	X	16428	-0-	-1692	-0-	316 471	1 9	15641	3	Y	428	438	1			44
07	18724	X	17326	-0-	-1398	-0-	355 510	1 9	16461	3	Y	464	440	1			68
08	18476	X	16742	-0-	-1734	-0-	336 501	1 9	15905	3	Y	455	424	1			99
09	17610	X	15602	-0-	-2008	-0-	362 463	1 9	14777	3	Y	421	445	1			75
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					75

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7335	-0-	-198	-0-	186 231	1 9	6918	3	Y	210	197	1			29
06	8340	X	6311	-0-	-2029	-0-	122 154	1 9	6035	3	Y	140	151	1			18
07	8618	X	6168	-0-	-2450	-0-	126 204	1 9	5838	3	Y	185	174	1			29
08	8122	X	6524	-0-	-1598	-0-	130 228	1 9	6166	3	Y	207	189	1			47
09	7560	X	6280	-0-	-1280	-0-	144 248	1 9	5888	3	Y	225	230	1			42
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	32333	X	29547	-0-	-2786	-0-	758 194	1 9	28595	3	Y	176	153	1	3	8	63
06	31290	X	28038	-0-	-3252	-0-	768 166	1 9	27104	3	Y	151	148	1	1	8	65
07	31496	X	28412	-0-	-3084	-0-	997 210	1 9	27205	3	Y	191	174	1	6	8	76
08	30473	X	27890	-0-	-2583	-0-	760 129	1 9	27001	3	Y	117	138	1	6	8	49
09	29160	X	26755	-0-	-2405	-0-	727 176	1 9	25852	3	Y	160	112	1	2	8	95
10	29543	X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					Y	NO RPT					95

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	17899	-0-	-2096	-0-	457 208	1 9	17234	3	Y	189	167	1			67
06	19350	X	17029	-0-	-2321	-0-	464 171	1 9	16394	3	Y	155	156	1			66
07	18786	X	17576	-0-	-1210	-0-	614 216	1 9	16746	3	Y	196	180	1	7	8	75
08	18786	X	17082	-0-	-1704	-0-	464 128	1 9	16490	3	Y	116	142	1			49
09	17670	X	16278	-0-	-1392	-0-	443 77	1 9	15758	3	Y	70	65	1			54
10	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					54

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	14524	-0-	-3704	-0-	345 639	1 9	13540	3	Y	581	551	1	1	8	62
06	16770	X	13391	-0-	-3379	-0-	232 560	1 9	12599	3	Y	509	502	1			69
07	17329	X	12751	-0-	-4578	-0-	238 668	1 9	11845	3	Y	607	588	1	1	8	87
08	16957	X	12381	-0-	-4576	-0-	227 779	1 9	11375	3	Y	708	640	1	1	8	154
09	15270	X	11544	-0-	-3726	-0-	242 696	1 9	10606	3	Y	633	731	1			56
10	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					56

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	13456	-0-	-2013	-0-	319 641	1 9	12496	3	Y	583	553	1	1	8	48
06	14550	X	12877	-0-	-1673	-0-	223 551	1 9	12103	3	Y	501	495	1			54
07	15035	X	13517	-0-	-1518	-0-	255 630	1 9	12632	3	Y	573	547	1	1	8	79
08	14725	X	12823	-0-	-1902	-0-	236 729	1 9	11858	3	Y	663	605	1	1	8	136
09	13530	X	11901	-0-	-1629	-0-	251 652	1 9	10998	3	Y	593	685	1			44
10	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					44

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
05	22196	X	18064	-0-	-4132	-0-	428 837	1 9	16799	3	Y	761	724	1	1	8	66
06	20550	X	16746	-0-	-3804	-0-	290 711	1 9	15745	3	Y	646	638	1	1	8	73
07	20770	X	20517	-0-	-253	-0-	384 1016	1 9	19117	3	Y	924	870	1	2	8	125
08	19778	X	19104	-0-	-674	-0-	354 1021	1 9	17729	3	Y	928	859	1	2	8	192
09	18180	X	17207	-0-	-973	-0-	365 839	1 9	16003	3	Y	763	897	1	1	8	57
10	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					57

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	13348	-0-	-509	-0-	302 1184	1 9	11862	3	Y	1076	1020	1	1	8	78
06	13680	X	12606	-0-	-1074	-0-	209 1064	1 9	11333	3	Y	967	952	1			93
07	14136	X	13047	-0-	-1089	-0-	234 1203	1 9	11610	3	Y	1094	1037	1	1	8	149
08	13888	X	12628	-0-	-1260	-0-	224 1165	1 9	11239	3	Y	1059	985	1	2	8	221
09	13320	X	11716	-0-	-1604	-0-	240 948	1 9	10528	3	Y	862	1017	1	1	8	65
10	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					65

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	13384	-0-	-907	-0-	318 601	1 9	12465	3	Y	546	519	1			42
06	13800	X	12419	-0-	-1381	-0-	215 446	1 9	11758	3	Y	405	405	1			42
07	14260	X	12877	-0-	-1383	-0-	242 571	1 9	12064	3	Y	519	489	1			72
08	13981	X	12500	-0-	-1481	-0-	232 626	1 9	11642	3	Y	569	522	1	1	8	118
09	13320	X	11789	-0-	-1531	-0-	250 594	1 9	10945	3	Y	540	620	1			38
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	15354	-0-	-3215	-0-	364 699	1 9	14291	3	Y	635	602	1	1	8	58
06	17040	X	13345	-0-	-3695	-0-	232 520	1 9	12593	3	Y	473	471	1			60
07	17205	X	13919	-0-	-3286	-0-	261 667	1 9	12991	3	Y	606	576	1	1	8	89
08	16585	X	13149	-0-	-3436	-0-	242 710	1 9	12197	3	Y	645	594	1	1	8	139
09	14850	X	12253	-0-	-2597	-0-	258 669	1 9	11326	3	Y	608	698	1			49
10	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9422	-0-	-808	-0-	227 282	1 9	8913	3	Y	256	243	1			20
06	9300	X	8541	-0-	-759	-0-	151 204	1 9	8186	3	Y	185	185	1			20
07	9889	X	8911	-0-	-978	-0-	171 245	1 9	8495	3	Y	223	211	1			32
08	9889	X	8514	-0-	-1375	-0-	161 271	1 9	8082	3	Y	246	226	1			52
09	9570	X	7438	-0-	-2132	-0-	161 231	1 9	7046	3	Y	210	245	1			17
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5966	-0-	-792	-0-	144 171	1 9	5651	3	Y	155	147	1			12
06	6450	X	5066	-0-	-1384	-0-	90 111	1 9	4865	3	Y	101	101	1			12
07	6665	X	5274	-0-	-1391	-0-	102 136	1 9	5036	3	Y	124	117	1			19
08	6386	X	5307	-0-	-1079	-0-	101 157	1 9	5049	3	Y	143	131	1			31
09	6030	X	5140	-0-	-890	-0-	111 156	1 9	4873	3	Y	142	161	1			12
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8268	-0-	-1776	-0-	199 256	1 9	7813	3	Y	233	220	1			16
06	9360	X	6807	-0-	-2553	-0-	119 168	1 9	6520	3	Y	153	154	1			15
07	9672	X	7566	-0-	-2106	-0-	144 223	1 9	7199	3	Y	203	191	1			27
08	9393	X	7266	-0-	-2127	-0-	137 255	1 9	6874	3	Y	232	213	1			46
09	8010	X	6907	-0-	-1103	-0-	149 239	1 9	6519	3	Y	217	249	1			14
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4459	-0-	-2051	-0-	104 277	1 9	4078	3	Y	252	239	1			19
06	6300	X	3909	-0-	-2391	-0-	67 220	1 9	3622	3	Y	200	198	1			21
07	5673	X	4033	-0-	-1640	-0-	74 244	1 9	3715	3	Y	222	211	1			32
08	4991	X	4047	-0-	-944	-0-	74 279	1 9	3694	3	Y	254	232	1			54
09	4770	X	3738	-0-	-1032	-0-	78 257	1 9	3403	3	Y	234	270	1			18
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	12540	X	9437	-0-	-3103	-0-	204 304	1 9	8929	3	Y	276	317	1			20
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	3780	X	1378	-0-	-2402	-0-	26 209	1 9	1143	3	Y	190	216	1			15
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
09	7080	X	5775	-0-	-1305	-0-	122 290	1 9	5363	3	Y	264	295	1			17
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	8000	-0-	-4834	-0-	193 254	1 9	7553	3	Y	231	220	1			18
06	11340	X	6966	-0-	-4374	-0-	122 188	1 9	6656	3	Y	171	172	1			17
07	11067	X	7651	-0-	-3416	-0-	146 253	1 9	7252	3	Y	230	216	1			31
08	10602	X	7208	-0-	-3394	-0-	135 285	1 9	6788	3	Y	259	239	1			51
09	9600	X	6110	-0-	-3490	-0-	132 206	1 9	5772	3	Y	187	226	1			12
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	9116	-0-	-3284	-0-	218 332	1 9	8566	3	Y	302	289	1			27
06	12000	X	8507	-0-	-3493	-0-	149 239	1 9	8119	3	Y	217	217	1			27
07	10881	X	8939	-0-	-1942	-0-	171 292	1 9	8476	3	Y	265	250	1			42
08	10261	X	8641	-0-	-1620	-0-	161 334	1 9	8146	3	Y	304	278	1	1	8	67
09	9930	X	8033	-0-	-1897	-0-	173 293	1 9	7567	3	Y	266	309	1			24
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	214 694	1 9	8405	3	Y	631	661	1	1	8	58
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	138 488	1 9	7460	3	Y	444	443	1			59
07	10044	X	8648	-0-	-1396	-0-	161 494	1 9	7993	3	Y	449	429	1			79
08	10044	X	8472	-0-	-1572	-0-	155 493	1 9	7824	3	Y	448	416	1	1	8	110
09	9720	X	7525	-0-	-2195	-0-	157 495	1 9	6873	3	Y	450	512	1			48
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					48

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	5861	-0-	-2602	-0-	142 144	1 9	5575	3	Y	131	126	1			20
06	8190	X	6693	-0-	-1497	-0-	118 138	1 9	6437	3	Y	125	122	1			23
07	7657	X	6176	-0-	-1481	-0-	118 157	1 9	5901	3	Y	143	136	1			30
08	7657	X	5797	-0-	-1860	-0-	110 177	1 9	5510	3	Y	161	148	1			43
09	6990	X	5364	-0-	-1626	-0-	116 177	1 9	5071	3	Y	161	183	1			21
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					21

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	223 514	1 9	8266	3	Y	467	453	1			73
06	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	208 460	1 9	10289	3	Y	418	423	1			68
07	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	210 300	1 9	9762	3	Y	273	264	1			77
08	9300	X	8962	-0-	-338	-0-	178 337	1 9	8447	3	Y	306	283	1			100
09	10950	X	7609	-0-	-3341	-0-	176 252	1 9	7181	3	Y	229	252	1			77
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					77

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
05	17143	X	14077	-0-	-3066	-0-	332 738	1 9	13007	3	Y	671	634	1	1	8	53
06	18030	X	13328	-0-	-4702	-0-	231 579	1 9	12518	3	Y	526	523	1			56
07	18631	X	13891	-0-	-4740	-0-	260 656	1 9	12975	3	Y	596	574	1	1	8	77
08	18290	X	13447	-0-	-4843	-0-	248 702	1 9	12497	3	Y	638	589	1	1	8	125
09	13620	X	11864	-0-	-1756	-0-	251 586	1 9	11027	3	Y	533	625	1			33
10	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					33

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	138 194	1 9	5140	3	Y	176	166	1			13
06	5280	X	5268	-0-	-12	-0-	101 154	1 9	5013	3	Y	140	142	1			11
07	5425	X	5416	-0-	-9	-0-	110 194	1 9	5112	3	Y	176	165	1			22
08	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	101 190	1 9	4775	3	Y	173	161	1			34
09	5310	X	3627	-0-	-1683	-0-	83 162	1 9	3382	3	Y	147	158	1			23
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					23

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	412 630	1 9	15300	3	Y	573	541	1			44
06	13590	X	10882	-0-	-2708	-0-	206 460	1 9	10216	3	Y	418	426	1			36
07	14043	X	12238	-0-	-1805	-0-	245 640	1 9	11353	3	Y	582	544	1			74
08	13020	X	13002	-0-	-18	-0-	254 743	1 9	12005	3	Y	675	618	1			131
09	15810	X	12210	-0-	-3600	-0-	277 611	1 9	11322	3	Y	555	597	1			89
10	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					89

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	251 207	1 9	9322	3	Y	188	178	1			22
06	10050	X	8673	-0-	-1377	-0-	168 185	1 9	8320	3	Y	168	168	1			22
07	10385	X	7218	-0-	-3167	-0-	148 207	1 9	6863	3	Y	188	177	1			33
08	10385	X	6403	-0-	-3982	-0-	128 198	1 9	6077	3	Y	180	169	1			44
09	9450	X	6178	-0-	-3272	-0-	143 195	1 9	5840	3	Y	177	185	1			36
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	10106	X	7167	-0-	-2939	-0-	182 226	1 9	6759	3	Y	205	194	1			24
06	9030	X	7012	-0-	-2018	-0-	134 265	1 9	6613	3	Y	241	236	1			29
07	9021	X	6989	-0-	-2032	-0-	143 224	1 9	6622	3	Y	204	198	1			35
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	148 260	1 9	6985	3	Y	236	217	1			54
*09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	180 257	1 9	7360	3	Y	234	244	1			44
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					44

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9520	-0-	-555	-0-	243 266	1 9	9011	3	Y	242	229	1			16
06	9750	X	8886	-0-	-864	-0-	172 217	1 9	8497	3	Y	197	197	1			16
07	10044	X	9375	-0-	-669	-0-	192 279	1 9	8904	3	Y	254	238	1			32
08	9920	X	9197	-0-	-723	-0-	184 285	1 9	8728	3	Y	259	240	1			51
09	9570	X	8362	-0-	-1208	-0-	193 277	1 9	7892	3	Y	252	263	1			40
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					40

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7223	-0-	-434	-0-	183 250	1 9	6790	3	Y	227	214	1			20
06	7830	X	6829	-0-	-1001	-0-	131 201	1 9	6497	3	Y	183	185	1			18
07	8091	X	7204	-0-	-887	-0-	147 255	1 9	6802	3	Y	232	217	1			33
08	7502	X	6917	-0-	-585	-0-	138 256	1 9	6523	3	Y	233	217	1			49
09	7020	X	6624	-0-	-396	-0-	152 268	1 9	6204	3	Y	244	252	1			41
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					41

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	200 196	1 9	7437	3	Y	178	167	1			17
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	144 129	1 9	7125	3	Y	117	120	1			14
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	164 138	1 9	7630	3	Y	125	119	1			20
08	7347	X	7260	-0-	-87	-0-	146 180	1 9	6934	3	Y	164	149	1			35
09	7590	X	7319	-0-	-271	-0-	170 188	1 9	6961	3	Y	171	175	1			31
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	26102 X	22888	-0-	-3214	-0-	583 296	1 9	22009	3	Y	269	227	1			101
06	24540 X	21712	-0-	-2828	-0-	590 287	1 9	20835	3	Y	261	268	1			94
07	24986 X	22587	-0-	-2399	-0-	788 298	1 9	21501	3	Y	271	235	1	6	8	124
08	24676 X	19813	-0-	-4863	-0-	534 309	1 9	18970	3	Y	281	313	1	10	8	82
09	23130 X	21412	-0-	-1718	-0-	585 26	1 9	20801	3	Y	24	67	1			39
10	22878 X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					Y	NO RPT					39

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462 X	11026	-0-	-1436	-0-	273 611	1 9	10142	3	Y	555	539	1			82
06	12060 X	9597	-0-	-2463	-0-	177 634	1 9	8786	3	Y	576	571	1			87
07	11873 X	11225	-0-	-648	-0-	227 454	1 9	10544	3	Y	413	396	1			104
08	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	232 384	1 9	10965	3	Y	349	333	1			120
09	10860 X	10169	-0-	-691	-0-	235 327	1 9	9607	3	Y	297	320	1			97
10	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					97

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975 X	5498	-0-	-1477	-0-	139 207	1 9	5152	3	Y	188	177	1			55
06	6840 X	5188	-0-	-1652	-0-	99 169	1 9	4920	3	Y	154	155	1			54
07	7068 X	5989	-0-	-1079	-0-	121 237	1 9	5631	3	Y	215	201	1			68
08	6727 X	4834	-0-	-1893	-0-	95 227	1 9	4512	3	Y	206	193	1			81
09	5310 X	4296	-0-	-1014	-0-	97 233	1 9	3966	3	Y	212	220	1			73
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					73

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097 X	13597	-0-	-1500	-0-	317 855	1 9	12425	3	Y	777	740	1	1	8	72
06	14070 X	13024	-0-	-1046	-0-	222 726	1 9	12076	3	Y	660	652	1			80
07	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	265 898	1 9	13208	3	Y	816	780	1	1	8	115
08	14074 X	14045	-0-	-29	-0-	255 937	1 9	12853	3	Y	852	786	1	2	8	179
09	13620 X	12472	-0-	-1148	-0-	260 796	1 9	11416	3	Y	724	845	1	1	8	57
10	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	168 112	1 9	6237	3	Y	102	96	1			8
06	6570	X	6179	-0-	-391	-0-	120 99	1 9	5960	3	Y	90	89	1			9
07	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	131 262	1 9	6061	3	Y	238	216	1			31
08	6696	X	6306	-0-	-390	-0-	127 150	1 9	6029	3	Y	136	137	1			30
09	6300	X	5931	-0-	-369	-0-	139 134	1 9	5658	3	Y	122	132	1			20
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	16919	-0-	-1650	-0-	406 598	1 9	15915	3	Y	544	516	1			55
06	19440	X	15728	-0-	-3712	-0-	276 473	1 9	14979	3	Y	430	445	1			40
07	20088	X	16230	-0-	-3858	-0-	310 534	1 9	15386	3	Y	485	460	1			65
08	18507	X	15696	-0-	-2811	-0-	293 662	1 9	14741	3	Y	602	547	1	1	8	119
09	17310	X	14620	-0-	-2690	-0-	312 625	1 9	13683	3	Y	568	651	1			36
10	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21359	X	18085	-0-	-3274	-0-	436 561	1 9	17088	3	Y	510	484	1			54
06	21240	X	16719	-0-	-4521	-0-	295 411	1 9	16013	3	Y	374	393	1			35
07	21948	X	16359	-0-	-5589	-0-	313 464	1 9	15582	3	Y	422	401	1			56
08	21948	X	15660	-0-	-6288	-0-	294 528	1 9	14838	3	Y	480	440	1	1	8	95
09	18300	X	13867	-0-	-4433	-0-	298 495	1 9	13074	3	Y	450	517	1			28
10	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27063	X	20396	-0-	-6667	-0-	492 617	1 9	19287	3	Y	561	533	1			69
06	25530	X	19417	-0-	-6113	-0-	343 427	1 9	18647	3	Y	388	417	1			40
07	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	420 605	1 9	20908	3	Y	550	515	1	1	8	74
08	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	427 768	1 9	21463	3	Y	698	632	1	1	8	139
09	21090	X	20768	-0-	-322	-0-	447 718	1 9	19603	3	Y	653	748	1			44
10	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	292 375	1 9	11450	3	Y	341	325	1			67
06	13860	X	11482	-0-	-2378	-0-	202 260	1 9	11020	3	Y	236	278	1			25
07	14322	X	11792	-0-	-2530	-0-	226 304	1 9	11262	3	Y	276	262	1			39
08	13454	X	12097	-0-	-1357	-0-	229 348	1 9	11520	3	Y	316	289	1	1	8	65
09	12000	X	11102	-0-	-898	-0-	239 365	1 9	10498	3	Y	332	374	1			23
10	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6215	-0-	-1287	-0-	147 315	1 9	5753	3	Y	286	271	1			30
06	7080	X	6393	-0-	-687	-0-	113 201	1 9	6079	3	Y	183	195	1			18
07	7316	X	6275	-0-	-1041	-0-	118 239	1 9	5918	3	Y	217	205	1			30
08	7316	X	6008	-0-	-1308	-0-	111 283	1 9	5614	3	Y	257	235	1			52
09	6390	X	5294	-0-	-1096	-0-	112 256	1 9	4926	3	Y	233	270	1			15
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4835	-0-	-342	-0-	113 296	1 9	4426	3	Y	269	257	1			18
06	5490	X	3828	-0-	-1662	-0-	65 196	1 9	3567	3	Y	178	179	1			17
07	5673	X	4659	-0-	-1014	-0-	87 238	1 9	4334	3	Y	216	204	1			29
08	5611	X	4050	-0-	-1561	-0-	74 264	1 9	3712	3	Y	240	220	1			49
09	4890	X	3927	-0-	-963	-0-	80 350	1 9	3497	3	Y	318	347	1			20
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6556	-0-	-1070	-0-	154 370	1 9	6032	3	Y	336	319	1			25
06	7380	X	6358	-0-	-1022	-0-	110 290	1 9	5958	3	Y	264	263	1			26
07	7254	X	6387	-0-	-867	-0-	118 341	1 9	5928	3	Y	310	293	1			43
08	7254	X	6243	-0-	-1011	-0-	114 393	1 9	5736	3	Y	357	327	1	1	8	72
09	6600	X	5867	-0-	-733	-0-	122 375	1 9	5370	3	Y	341	390	1			23
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	9085	-0-	-277	-0-	215 422	1 9	8448	3	Y	384	365	1			29
06	9420	X	8541	-0-	-879	-0-	148 298	1 9	8095	3	Y	271	272	1			28
07	9858	X	9053	-0-	-805	-0-	171 384	1 9	8498	3	Y	349	328	1			49
08	9858	X	8861	-0-	-997	-0-	163 435	1 9	8263	3	Y	395	361	1	1	8	82
09	9540	X	8294	-0-	-1246	-0-	178 315	1 9	7801	3	Y	286	344	1			24
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	9135	-0-	-2149	-0-	218 365	1 9	8552	3	Y	332	317	1			36
06	10920	X	7106	-0-	-3814	-0-	124 243	1 9	6739	3	Y	221	234	1			23
07	9827	X	8748	-0-	-1079	-0-	166 331	1 9	8251	3	Y	301	282	1			42
08	9827	X	8248	-0-	-1579	-0-	153 350	1 9	7745	3	Y	318	293	1	1	8	66
09	9510	X	7977	-0-	-1533	-0-	169 413	1 9	7395	3	Y	375	415	1			26
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	11776	-0-	-1895	-0-	282 419	1 9	11075	3	Y	381	360	1			44
06	14100	X	11024	-0-	-3076	-0-	193 315	1 9	10516	3	Y	286	301	1			29
07	14570	X	11200	-0-	-3370	-0-	214 365	1 9	10621	3	Y	332	313	1			48
08	12772	X	10827	-0-	-1945	-0-	203 428	1 9	10196	3	Y	389	355	1	1	8	81
09	11730	X	9695	-0-	-2035	-0-	207 420	1 9	9068	3	Y	382	434	1			29
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18662	X	17695	-0-	-967	-0-	427 515	1 9	16753	3	Y	468	444	1			57
06	18570	X	16233	-0-	-2337	-0-	286 372	1 9	15575	3	Y	338	359	1			36
07	19189	X	16369	-0-	-2820	-0-	315 427	1 9	15627	3	Y	388	368	1			56
08	19189	X	15678	-0-	-3511	-0-	297 458	1 9	14923	3	Y	416	384	1	1	8	87
09	18150	X	14367	-0-	-3783	-0-	310 446	1 9	13611	3	Y	405	462	1			30
10	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	12586	X	11660	-0-	-926	-0-	281 351	1 9	11028	3	Y	319	305	1			40
06	12150	X	10764	-0-	-1386	-0-	190 260	1 9	10314	3	Y	236	249	1			27
07	12555	X	10052	-0-	-2503	-0-	191 303	1 9	9558	3	Y	275	260	1			42
08	12555	X	8438	-0-	-4117	-0-	157 307	1 9	7974	3	Y	279	257	1	1	8	63
09	11640	X	7996	-0-	-3644	-0-	172 285	1 9	7539	3	Y	259	298	1			24
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16709	X	14288	-0-	-2421	-0-	338 681	1 9	13269	3	Y	619	586	1	1	8	53
06	15450	X	12991	-0-	-2459	-0-	222 673	1 9	12096	3	Y	612	590	1			75
07	15376	X	13796	-0-	-1580	-0-	259 658	1 9	12879	3	Y	598	591	1	1	8	81
08	15035	X	13975	-0-	-1060	-0-	259 745	1 9	12971	3	Y	677	620	1	1	8	137
09	14550	X	14364	-0-	-186	-0-	304 730	1 9	13330	3	Y	664	757	1			44
10	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					44

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	12618	-0-	-1115	-0-	293 823	1 9	11502	3	Y	748	733	1	1	8	107
06	14370	X	12235	-0-	-2135	-0-	199 1208	1 9	10828	3	Y	1098	1110	1			95
07	14849	X	11918	-0-	-2931	-0-	226 463	1 9	11229	3	Y	421	458	1			58
08	14849	X	10478	-0-	-4371	-0-	197 305	1 9	9976	3	Y	277	273	1			62
09	13140	X	11279	-0-	-1861	-0-	244 343	1 9	10692	3	Y	312	352	1			22
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	270 477	1 9	10588	3	Y	434	413	1			47
06	11370	X	9968	-0-	-1402	-0-	174 308	1 9	9486	3	Y	280	299	1			28
07	11749	X	10765	-0-	-984	-0-	205 383	1 9	10177	3	Y	348	328	1			48
08	11749	X	10044	-0-	-1705	-0-	188 398	1 9	9458	3	Y	362	334	1	1	8	75
09	11190	X	9572	-0-	-1618	-0-	203 461	1 9	8908	3	Y	419	466	1			28
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6881	-0-	-1024	-0-	164 289	1 9	6428	3	Y	263	253	1			32
06	7650	X	6246	-0-	-1404	-0-	109 218	1 9	5919	3	Y	198	211	1			19
07	7533	X	7050	-0-	-483	-0-	133 303	1 9	6614	3	Y	275	257	1			37
08	7533	X	6980	-0-	-553	-0-	129 355	1 9	6496	3	Y	323	293	1	1	8	66
09	7290	X	6306	-0-	-984	-0-	133 354	1 9	5819	3	Y	322	365	1			23
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	15122	-0-	-2486	-0-	362 557	1 9	14203	3	Y	506	479	1			59
06	17040	X	13698	-0-	-3342	-0-	238 492	1 9	12968	3	Y	447	461	1			45
07	16027	X	13646	-0-	-2381	-0-	259 466	1 9	12921	3	Y	424	407	1			62
08	15066	X	12518	-0-	-2548	-0-	235 481	1 9	11802	3	Y	437	404	1	1	8	94
09	14640	X	12108	-0-	-2532	-0-	256 618	1 9	11234	3	Y	562	617	1			39
10	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2921	-0-	-892	-0-	67 221	1 9	2633	3	Y	201	191	1			23
06	5730	X	1824	-0-	-3906	-0-	32 124	1 9	1668	3	Y	113	125	1			11
07	5921	X	5202	-0-	-719	-0-	95 349	1 9	4758	3	Y	317	289	1			39
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	121 369	1 9	6126	3	Y	335	307	1	1	8	66
*09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	128 338	1 9	5596	3	Y	307	354	1			19
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	9778	-0-	-6063	-0-	236 268	1 9	9274	3	Y	244	233	1			32
06	15330	X	10221	-0-	-5109	-0-	180 238	1 9	9803	3	Y	216	227	1			21
07	12896	X	10423	-0-	-2473	-0-	200 278	1 9	9945	3	Y	253	239	1			35
08	11253	X	10230	-0-	-1023	-0-	194 309	1 9	9727	3	Y	281	258	1	1	8	57
09	10230	X	9615	-0-	-615	-0-	207 322	1 9	9086	3	Y	293	330	1			20
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	16833	X	14191	-0-	-2642	-0-	343 413	1 9	13435	3	Y	375	355	1			45
06	14610	X	13546	-0-	-1064	-0-	239 327	1 9	12980	3	Y	297	313	1			29
07	14973	X	12655	-0-	-2318	-0-	242 345	1 9	12068	3	Y	314	298	1			45
08	14973	X	11381	-0-	-3592	-0-	214 353	1 9	10814	3	Y	321	297	1	1	8	68
09	14490	X	9498	-0-	-4992	-0-	204 332	1 9	8962	3	Y	302	347	1			23
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	14602	-0-	-2634	-0-	350 520	1 9	13732	3	Y	473	450	1			52
06	15720	X	13692	-0-	-2028	-0-	241 364	1 9	13087	3	Y	331	349	1			34
07	16213	X	13754	-0-	-2459	-0-	263 411	1 9	13080	3	Y	374	355	1			53
08	15810	X	13342	-0-	-2468	-0-	251 442	1 9	12649	3	Y	402	370	1	1	8	84
09	15300	X	12729	-0-	-2571	-0-	273 499	1 9	11957	3	Y	454	507	1			31
10	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					31

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	17264	-0-	-1181	-0-	415 562	1 9	16287	3	Y	511	486	1			40
06	18660	X	16013	-0-	-2647	-0-	282 416	1 9	15315	3	Y	378	377	1			41
07	19282	X	16626	-0-	-2656	-0-	318 490	1 9	15818	3	Y	445	420	1			66
08	18538	X	15971	-0-	-2567	-0-	302 517	1 9	15152	3	Y	470	435	1	1	8	100
09	17550	X	14532	-0-	-3018	-0-	313 494	1 9	13725	3	Y	449	514	1			35
10	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	9743	-0-	-53	-0-	235 281	1 9	9227	3	Y	255	243	1			28
06	9630	X	9504	-0-	-126	-0-	168 204	1 9	9132	3	Y	185	195	1			18
07	9951	X	9767	-0-	-184	-0-	188 223	1 9	9356	3	Y	203	193	1			28
08	9703	X	9524	-0-	-179	-0-	181 281	1 9	9062	3	Y	255	231	1			52
09	9510	X	8337	-0-	-1173	-0-	180 271	1 9	7886	3	Y	246	280	1			18
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	14260	X	12825	-0-	-1435	-0-	306 519	1 9	12000	3	Y	472	449	1			49
06	13800	X	11639	-0-	-2161	-0-	203 370	1 9	11066	3	Y	336	351	1			34
07	13485	X	12230	-0-	-1255	-0-	231 447	1 9	11552	3	Y	406	384	1			56
08	13423	X	11790	-0-	-1633	-0-	220 508	1 9	11062	3	Y	462	423	1	1	8	94
09	12870	X	11540	-0-	-1330	-0-	246 509	1 9	10785	3	Y	463	526	1			31
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					31

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	14385	-0-	-3316	-0-	349 362	1 9	13674	3	Y	329	311	1			37
06	16020	X	13540	-0-	-2480	-0-	238 311	1 9	12991	3	Y	283	293	1			27
07	16337	X	13506	-0-	-2831	-0-	259 298	1 9	12949	3	Y	271	259	1			39
08	15655	X	12628	-0-	-3027	-0-	241 245	1 9	12142	3	Y	223	213	1			49
09	14610	X	12060	-0-	-2550	-0-	262 311	1 9	11487	3	Y	283	313	1			19
10	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21359	X	17502	-0-	-3857	-0-	421 563	1 9	16518	3	Y	512	487	1			42
06	19800	X	16522	-0-	-3278	-0-	290 433	1 9	15799	3	Y	394	392	1			44
07	20460	X	16751	-0-	-3709	-0-	320 534	1 9	15897	3	Y	485	458	1			71
08	19840	X	16302	-0-	-3538	-0-	307 584	1 9	15411	3	Y	531	490	1	1	8	111
09	18390	X	15081	-0-	-3309	-0-	324 538	1 9	14219	3	Y	489	563	1			37
10	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	12964	-0-	-893	-0-	308 565	1 9	12091	3	Y	514	487	1			36
06	13740	X	11798	-0-	-1942	-0-	206 358	1 9	11234	3	Y	325	328	1			33
07	14198	X	11819	-0-	-2379	-0-	224 436	1 9	11159	3	Y	396	374	1			55
08	13609	X	9116	-0-	-4493	-0-	168 449	1 9	8499	3	Y	408	376	1	1	8	86
09	12540	X	7964	-0-	-4576	-0-	167 453	1 9	7344	3	Y	412	468	1			30
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	10143	-0-	-1730	-0-	242 400	1 9	9501	3	Y	364	347	1			28
06	10890	X	9534	-0-	-1356	-0-	167 264	1 9	9103	3	Y	240	242	1			26
07	11253	X	9924	-0-	-1329	-0-	189 312	1 9	9423	3	Y	284	270	1			40
08	11222	X	9553	-0-	-1669	-0-	180 344	1 9	9029	3	Y	313	287	1	1	8	65
09	10320	X	8857	-0-	-1463	-0-	190 336	1 9	8331	3	Y	305	347	1			23
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20460	X	16990	-0-	-3470	-0-	406 653	1 9	15931	3	Y	594	563	1	1	8	60
06	18270	X	16185	-0-	-2085	-0-	283 477	1 9	15425	3	Y	434	448	1			46
07	18631	X	16428	-0-	-2203	-0-	313 561	1 9	15554	3	Y	510	485	1			71
08	17980	X	17573	-0-	-407	-0-	331 646	1 9	16596	3	Y	587	537	1	1	8	120
*09	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	367 624	1 9	16092	3	Y	567	647	1			40
10	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					40

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120714	X	112368	-0-	-8346	-0-	1498 7	1 9	110863	3	Y	6	6	8			-0-
06	115710	X	111552	-0-	-4158	-0-	1445 3	1 9	110104	3	Y	3	3	8			-0-
07	116684	X	109703	-0-	-6981	-0-	959	1	108744	3	Y	-0-					-0-
08	113460	X	107001	-0-	-6459	-0-	699	1	106302	3	Y	-0-					-0-
09	111540	X	101170	-0-	-10370	-0-	740 4	1 9	100426	3	Y	4	4	8			-0-
10	115258	X	NO RPT	-0-	-115258	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	9110	-0-	-1864	-0-	214 521	1 9	8375	3	Y	474	471	1			72
06	9540	X	8699	-0-	-841	-0-	146 647	1 9	7906	3	Y	588	601	1			59
07	9858	X	8404	-0-	-1454	-0-	162 210	1 9	8032	3	Y	191	215	1			35
08	8680	X	7976	-0-	-704	-0-	151 228	1 9	7597	3	Y	207	192	1			50
09	8820	X	7687	-0-	-1133	-0-	167 213	1 9	7307	3	Y	194	223	1			21
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	10323	X	10301	-0-	-22	-0-	255 560	1 9	9486	3	Y	509	482	1			67
06	9510	X	9138	-0-	-372	-0-	174 355	1 9	8609	3	Y	323	341	1			49
07	9176	X	7704	-0-	-1472	-0-	157 251	1 9	7296	3	Y	228	220	1			57
08	8494	X	6470	-0-	-2024	-0-	128 281	1 9	6061	3	Y	255	235	1			77
09	9960	X	6763	-0-	-3197	-0-	157 187	1 9	6419	3	Y	170	192	1			55
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					55

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5346	-0-	-575	-0-	133 267	1 9	4946	3	Y	243	240	1			30
06	6030	X	4823	-0-	-1207	-0-	91 221	1 9	4511	3	Y	201	205	1			26
07	6572	X	3616	-0-	-2956	-0-	73 150	1 9	3393	3	Y	136	131	1			31
08	6572	X	3704	-0-	-2868	-0-	73 158	1 9	3473	3	Y	144	133	1			42
09	6360	X	3694	-0-	-2666	-0-	85 155	1 9	3454	3	Y	141	147	1			36
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					36

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	6045	-0-	-4278	-0-	152 263	1 9	5630	3	Y	239	225	1			20
06	9270	X	7593	-0-	-1677	-0-	145 249	1 9	7199	3	Y	226	225	1			21
07	8835	X	6986	-0-	-1849	-0-	141 286	1 9	6559	3	Y	260	245	1			36
08	8463	X	7450	-0-	-1013	-0-	148 295	1 9	7007	3	Y	268	249	1			55
09	7890	X	6681	-0-	-1209	-0-	153 298	1 9	6230	3	Y	271	282	1			44
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					44

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10420	-0-	-864	-0-	266 281	1 9	9873	3	Y	255	241	1			21
06	11430	X	8977	-0-	-2453	-0-	173 215	1 9	8589	3	Y	195	197	1			19
07	11811	X	9410	-0-	-2401	-0-	193 273	1 9	8944	3	Y	248	233	1			34
08	11811	X	9443	-0-	-2368	-0-	188 334	1 9	8921	3	Y	304	277	1			61
09	10080	X	8705	-0-	-1375	-0-	201 297	1 9	8207	3	Y	270	286	1			45
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					45

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
05	13485	X	11583	-0-	-1902	-0-	271 699	1 9	10613	3	Y	635	604	1	1	8	98
06	12660	X	10435	-0-	-2225	-0-	180 440	1 9	9815	3	Y	400	438	1			60
07	12741	X	11042	-0-	-1699	-0-	204 703	1 9	10135	3	Y	639	614	1	1	8	84
08	11811	X	10729	-0-	-1082	-0-	194 798	1 9	9737	3	Y	725	663	1	1	8	145
09	11430	X	9812	-0-	-1618	-0-	203 706	1 9	8903	3	Y	642	743	1			44
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					44

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55180	X	49201	-0-	-5979	-0-	1271 3	1 9	47927	3	N	3					25
06	51570	X	46294	-0-	-5276	-0-	1275 1	1 9	45018	3	N	1	1	8			25
07	52576	X	43094	-0-	-9482	-0-	1524 4	1 9	41566	3	N	4	1	8			28
08	51305	X	16492	-0-	-34813	-0-	452	1	16040	3	N	-0-					28
09	49290	X	35022	-0-	-14268	-0-	958 6	1 9	34058	3	N	5					33
10	49197	X	NO RPT	-0-	-49197	-0-					N	NO RPT					33

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	7412	-0-	-5236	-0-	184 405	1 9	6823	3	Y	368	349	1			27
06	10590	X	8264	-0-	-2326	-0-	157 322	1 9	7785	3	Y	293	296	1			24
07	10943	X	8454	-0-	-2489	-0-	170 372	1 9	7912	3	Y	338	321	1			41
08	9548	X	8718	-0-	-830	-0-	173 347	1 9	8198	3	Y	315	297	1			59
09	8250	X	7867	-0-	-383	-0-	180 331	1 9	7356	3	Y	301	316	1			44
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					44

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87017	X	76815	-0-	-10202	-0-	322 1	1 9	76492	3	Y	1	1	8			-0-
06	84210	X	76198	-0-	-8012	-0-	581 1	1 9	75616	3	Y	1	1	8			-0-
07	83607	X	74857	-0-	-8750	-0-	670 7	1 9	74180	3	Y	6	6	8			-0-
08	81685	X	72747	-0-	-8938	-0-	501 7	1 9	72239	3	Y	6	6	8			-0-
09	76770	X	67611	-0-	-9159	-0-	498 1	1 9	67112	3	Y	1	1	8			-0-
10	78740	X	NO RPT	-0-	-78740	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78492	X	68516	-0-	-9976	-0-	287	1	68229	3	Y	-0-					-0-
06	75960	X	68852	-0-	-7108	-0-	525	1	68327	3	Y	-0-					-0-
07	74338	X	68043	-0-	-6295	-0-	609	1	67434	3	Y	-0-					-0-
08	74338	X	66239	-0-	-8099	-0-	456	1	65783	3	Y	-0-					-0-
09	70200	X	59341	-0-	-10859	-0-	437	1	58904	3	Y	-0-					-0-
10	71145	X	NO RPT	-0-	-71145	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87141 X	77609	-0-	-9532	-0-	325	1	77284	3	Y	-0-					15
06	84330 X	77784	-0-	-6546	-0-	594	1	77190	3	Y	-0-					15
07	84258 X	77408	-0-	-6850	-0-	693	1	76715	3	Y	-0-					15
08	81902 X	75191	-0-	-6711	-0-	517	1	74674	3	Y	-0-					15
09	77790 X	69872	-0-	-7918	-0-	515	1	69357	3	Y	-0-					15
10	80383 X	NO RPT	-0-	-80383	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

05	37944 X	31640	-0-	-6304	-0-	763	1	29923	3	Y	867	824	1	1	8	65
						954	9									
06	35430 X	35170	-0-	-260	-0-	621	1	33762	3	Y	715	708	1			72
						787	9									
07	36611 X	32890	-0-	-3721	-0-	632	1	31421	3	Y	761	724	1	1	8	108
						837	9									
08	35185 X	31936	-0-	-3249	-0-	604	1	30351	3	Y	892	818	1	2	8	180
						981	9									
09	35160 X	34741	-0-	-419	-0-	753	1	33017	3	Y	883	1004	1	1	8	58
						971	9									
10	36332 X	NO RPT	-0-	-36332	-0-					Y	NO RPT					58

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

05	38542 X	38542	-0-	-0-	-0-	932	1	36533	3	Y	979	928	1	1	8	70
						1077	9									
06	33405 X	33405	-0-	-0-	-0-	586	1	31875	3	Y	858	847	1			81
						944	9									
07	34100 X	33082	-0-	-1018	-0-	629	1	31327	3	Y	1024	967	1	1	8	137
						1126	9									
08	32643 X	32262	-0-	-381	-0-	607	1	30485	3	Y	1064	988	1	2	8	211
						1170	9									
09	37290 X	30750	-0-	-6540	-0-	664	1	29116	3	Y	882	1035	1	1	8	57
						970	9									
10	38533 X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					Y	NO RPT					57

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

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									
09	29400 X	25254	-0-	-4146	-0-	588	1	24014	3	Y	593	617	1			105
						652	9									
10	29636 X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					Y	NO RPT					105

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
05	26598	X	21658	-0-	-4940	-0-	550 683	1 9	20425	3	Y	621	582	1			207
06	25260	X	20972	-0-	-4288	-0-	403 616	1 9	19953	3	Y	560	676	1			91
07	26102	X	20486	-0-	-5616	-0-	418 684	1 9	19384	3	Y	622	588	1			125
08	24986	X	20380	-0-	-4606	-0-	406 729	1 9	19245	3	Y	663	610	1			178
09	22920	X	20202	-0-	-2718	-0-	465 735	1 9	19002	3	Y	668	692	1			154
10	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT					154

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22816	X	21765	-0-	-1051	-0-	527 1685	1 9	19553	3	Y	1532	1419	1			153
06	20250	X	19803	-0-	-447	-0-	374 913	1 9	18516	3	Y	830	892	1			91
07	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	415 488	1 9	19266	3	Y	444	456	1			79
08	18786	X	17502	-0-	-1284	-0-	350 553	1 9	16599	3	Y	503	464	1			118
09	21060	X	17649	-0-	-3411	-0-	408 575	1 9	16666	3	Y	523	540	1			101
10	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					101

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	15290	-0-	-5108	-0-	388 493	1 9	14409	3	Y	448	425	1			82
06	19710	X	12869	-0-	-6841	-0-	247 369	1 9	12253	3	Y	335	373	1			44
07	21483	X	13897	-0-	-7586	-0-	280 601	1 9	13016	3	Y	546	505	1			85
08	21483	X	15926	-0-	-5557	-0-	317 585	1 9	15024	3	Y	532	494	1			123
09	20790	X	13809	-0-	-6981	-0-	318 516	1 9	12975	3	Y	469	500	1			92
10	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					92

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	25240	-0-	-1420	-0-	644 684	1 9	23912	3	Y	622	583	1			74
06	24810	X	22366	-0-	-2444	-0-	432 564	1 9	21370	3	Y	513	537	1			50
07	26629	X	24515	-0-	-2114	-0-	503 670	1 9	23342	3	Y	609	574	1			85
08	26629	X	22147	-0-	-4482	-0-	444 674	1 9	21029	3	Y	613	569	1			129
09	25770	X	18438	-0-	-7332	-0-	425 661	1 9	17352	3	Y	601	626	1			104
10	25234	X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					Y	NO RPT					104

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
05	41943	X	39321	-0-	-2622	-0-	949 1154	1 9	37218	3	Y	1049	996	1	1	8	126
06	42721	X	42721	-0-	-0-	-0-	756 859	1 9	41106	3	Y	781	827	1			80
07	43214	X	42231	-0-	-983	-0-	813 977	1 9	40441	3	Y	888	841	1	1	8	126
08	43214	X	40408	-0-	-2806	-0-	767 1082	1 9	38559	3	Y	984	904	1	2	8	204
09	41820	X	37773	-0-	-4047	-0-	819 1042	1 9	35912	3	Y	947	1082	1	1	8	68
10	43214	X	NO RPT	-0-	-43214	-0-					Y	NO RPT					68

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102207	X	88264	-0-	-13943	-0-	2127 2704	1 9	83433	3	Y	2458	2337	1	2	8	186
06	98910	X	74849	-0-	-24061	-0-	1318 1889	1 9	71642	3	Y	1717	1727	1			176
07	102207	X	69304	-0-	-32903	-0-	1324 2090	1 9	65890	3	Y	1900	1805	1	2	8	269
08	101649	X	69020	-0-	-32629	-0-	1303 2195	1 9	65522	3	Y	1995	1842	1	4	8	418
09	85410	X	59899	-0-	-25511	-0-	1295 1830	1 9	56774	3	Y	1664	1952	1	1	8	129
10	88257	X	NO RPT	-0-	-88257	-0-					Y	NO RPT					129

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33294	X	29300	-0-	-3994	-0-	739 1108	1 9	27453	3	Y	1007	953	1			130
06	31380	X	27600	-0-	-3780	-0-	527 978	1 9	26095	3	Y	889	889	1			130
07	32426	X	28102	-0-	-4324	-0-	571 1053	1 9	26478	3	Y	957	909	1			178
08	31186	X	27320	-0-	-3866	-0-	543 1078	1 9	25699	3	Y	980	911	1			247
09	29190	X	26607	-0-	-2583	-0-	609 1126	1 9	24872	3	Y	1024	1057	1			214
10	29295	X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					Y	NO RPT					214

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31992	X	26673	-0-	-5319	-0-	673 1033	1 9	24967	3	Y	939	888	1			96
06	29460	X	24884	-0-	-4576	-0-	475 897	1 9	23512	3	Y	815	816	1			95
07	30442	X	24964	-0-	-5478	-0-	501 1203	1 9	23260	3	Y	1094	1024	1			165
08	29357	X	24371	-0-	-4986	-0-	481 1115	1 9	22775	3	Y	1014	953	1			226
09	27120	X	22954	-0-	-4166	-0-	524 1022	1 9	21408	3	Y	929	984	1			171
10	26660	X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					Y	NO RPT					171

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
09	67950	X	33784	-0-	-34166	-0-	733 917	1 9	32134	3	Y	834	972	1	1	8	69
10	59985	X	NO RPT	-0-	-59985	-0-					Y	NO RPT					69

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

05	36921	X	33569	-0-	-3352	-0-	848 1251	1 9	31470	3	Y	1137	1076	1			119
06	35674	X	35674	-0-	-0-	-0-	684 1148	1 9	33842	3	Y	1044	1041	1			122
07	36797	X	35948	-0-	-849	-0-	729 1368	1 9	33851	3	Y	1244	1173	1			193
08	35681	X	34477	-0-	-1204	-0-	685 1350	1 9	32442	3	Y	1227	1145	1			275
09	35670	X	32223	-0-	-3447	-0-	738 1345	1 9	30140	3	Y	1223	1273	1			225
10	36859	X	NO RPT	-0-	-36859	-0-					Y	NO RPT					225

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

05	43462	X	38563	-0-	-4899	-0-	932 1092	1 9	36539	3	Y	993	940	1	1	8	71
06	42398	X	42398	-0-	-0-	-0-	750 900	1 9	40748	3	Y	818	810	1			79
07	42346	X	40407	-0-	-1939	-0-	776 998	1 9	38633	3	Y	907	861	1	1	8	124
08	40176	X	38523	-0-	-1653	-0-	730 1123	1 9	36670	3	Y	1021	939	1	2	8	204
09	42390	X	41708	-0-	-682	-0-	906 1103	1 9	39699	3	Y	1003	1141	1	1	8	65
10	43803	X	NO RPT	-0-	-43803	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31775	X	28275	-0-	-3500	-0-	687 658	1 9	26930	3	Y	598	567	1	1	8	43
06	28890	X	24991	-0-	-3899	-0-	443 509	1 9	24039	3	Y	463	460	1			46
07	29326	X	25404	-0-	-3922	-0-	488 629	1 9	24287	3	Y	572	538	1	1	8	79
08	27745	X	24040	-0-	-3705	-0-	456 645	1 9	22939	3	Y	586	544	1	1	8	120
09	27360	X	24125	-0-	-3235	-0-	525 591	1 9	23009	3	Y	537	619	1			38
10	28272	X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47524	X	47524	-0-	-0-	-0-	1155 1089	1 9	45280	3	Y	990	938	1	1	8	71
06	40890	X	40890	-0-	-0-	-0-	725 745	1 9	39420	3	Y	677	679	1			69
07	41602	X	40520	-0-	-1082	-0-	782 835	1 9	38903	3	Y	759	721	1	1	8	106
08	40703	X	38631	-0-	-2072	-0-	736 925	1 9	36970	3	Y	841	775	1	2	8	170
09	45990	X	38838	-0-	-7152	-0-	846 904	1 9	37088	3	Y	822	937	1	1	8	54
10	47523	X	NO RPT	-0-	-47523	-0-					Y	NO RPT					54

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	6400	-0-	-3086	-0-	154 223	1 9	6023	3	Y	203	192	1			17
06	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	98 158	1 9	5287	3	Y	144	148	1			13
07	7285	X	6102	-0-	-1183	-0-	116 213	1 9	5773	3	Y	194	182	1			25
08	7285	X	5204	-0-	-2081	-0-	97 248	1 9	4859	3	Y	225	207	1			43
09	6180	X	4993	-0-	-1187	-0-	106 250	1 9	4637	3	Y	227	258	1			12
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35619	X	30942	-0-	-4677	-0-	744 1016	1 9	29182	3	Y	924	879	1	1	8	67
06	33120	X	26997	-0-	-6123	-0-	473 877	1 9	25647	3	Y	797	786	1			78
07	34224	X	27917	-0-	-6307	-0-	530 1029	1 9	26358	3	Y	935	883	1	1	8	129
08	32953	X	28236	-0-	-4717	-0-	533 972	1 9	26731	3	Y	884	828	1	2	8	183
*09	32211	X	32211	-0-	-0-	-0-	699 867	1 9	30645	3	Y	788	915	1	1	8	55
10	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38068	X	38068	-0-	-0-	-0-	923 948	1 9	36197	3	Y	862	815	1	1	8	61
06	33692	X	33692	-0-	-0-	-0-	597 686	1 9	32409	3	Y	624	623	1			62
07	33139	X	32693	-0-	-446	-0-	629 746	1 9	31318	3	Y	678	644	1	1	8	95
08	33139	X	32473	-0-	-666	-0-	617 868	1 9	30988	3	Y	789	724	1	1	8	159
09	36840	X	32601	-0-	-4239	-0-	707 880	1 9	31014	3	Y	800	906	1	1	8	52
10	38068	X	NO RPT	-0-	-38068	-0-					Y	NO RPT					52

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26694	X	26694	-0-	-0-	-0-	653 433	1 9	25608	3	Y	394	374	1			41
06	30060	X	24174	-0-	-5886	-0-	430 334	1 9	23410	3	Y	304	315	1			30
07	31062	X	21959	-0-	-9103	-0-	425 404	1 9	21130	3	Y	367	348	1			49
08	31062	X	20365	-0-	-10697	-0-	388 492	1 9	19485	3	Y	447	406	1	1	8	89
09	27420	X	19005	-0-	-8415	-0-	413 476	1 9	18116	3	Y	433	493	1			29
10	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39060	X	24486	-0-	-14574	-0-	593 649	1 9	23244	3	Y	590	560	1	1	8	50
06	36690	X	26249	-0-	-10441	-0-	466 458	1 9	25325	3	Y	416	428	1			38
07	27621	X	27129	-0-	-492	-0-	521 674	1 9	25934	3	Y	613	572	1	1	8	78
08	27621	X	26435	-0-	-1186	-0-	502 725	1 9	25208	3	Y	659	606	1	1	8	130
09	26730	X	24924	-0-	-1806	-0-	541 672	1 9	23711	3	Y	611	702	1			39
10	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	21078	-0-	-622	-0-	513 463	1 9	20102	3	Y	421	399	1			50
06	26910	X	18475	-0-	-8435	-0-	327 376	1 9	17772	3	Y	342	356	1			36
07	27807	X	19971	-0-	-7836	-0-	386 418	1 9	19167	3	Y	380	362	1			54
08	27807	X	19857	-0-	-7950	-0-	378 488	1 9	18991	3	Y	444	406	1	1	8	91
09	21270	X	18204	-0-	-3066	-0-	396 451	1 9	17357	3	Y	410	471	1			30
10	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23653	X	20197	-0-	-3456	-0-	491 437	1 9	19269	3	Y	397	376	1			42
06	28440	X	18618	-0-	-9822	-0-	331 362	1 9	17925	3	Y	329	341	1			30
07	29388	X	18278	-0-	-11110	-0-	352 439	1 9	17487	3	Y	399	377	1			52
08	29388	X	21518	-0-	-7870	-0-	410 536	1 9	20572	3	Y	487	443	1	1	8	95
09	21180	X	19469	-0-	-1711	-0-	424 472	1 9	18573	3	Y	429	497	1			27
10	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					27

JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48484	X	42644	-0-	-5840	-0-	1093 322	1 9	41229	3	Y	293	286	1			28
06	44940	X	39789	-0-	-5151	-0-	1088 285	1 9	38416	3	Y	259	244	1			43
07	46438	X	44539	-0-	-1899	-0-	1560 437	1 9	42542	3	Y	397	394	1	4	8	42
08	45012	X	42800	-0-	-2212	-0-	1161 393	1 9	41246	3	Y	357	364	1	4	8	31
09	42180	X	39206	-0-	-2974	-0-	1063 341	1 9	37802	3	Y	310	311	1	2	8	28
10	42656	X	NO RPT	-0-	-42656	-0-					Y	NO RPT					28

JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218337	X	42139	-0-	-176198	-0-	1076 464	1 9	40599	3	Y	422	420	1			44
06	46140	X	38995	-0-	-7145	-0-	1062 452	1 9	37481	3	Y	411	386	1			69
07	46283	X	44432	-0-	-1851	-0-	1555 466	1 9	42411	3	Y	424	441	1	4	8	48
08	44826	X	42062	-0-	-2764	-0-	1142 366	1 9	40554	3	Y	333	347	1	4	8	30
09	41880	X	38453	-0-	-3427	-0-	1043 317	1 9	37093	3	Y	288	290	1	2	8	26
10	42129	X	NO RPT	-0-	-42129	-0-					Y	NO RPT					26

JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252606	X	49135	-0-	-203471	-0-	1253 631	1 9	47251	3	Y	574	580	1			66
06	53220	X	46423	-0-	-6797	-0-	1262 604	1 9	44557	3	Y	549	515	1			100
07	53320	X	53244	-0-	-76	-0-	1867 453	1 9	50924	3	Y	412	452	1	4	8	56
08	51677	X	50874	-0-	-803	-0-	1382 395	1 9	49097	3	Y	359	371	1	4	8	40
09	48660	X	47052	-0-	-1608	-0-	1277 364	1 9	45411	3	Y	331	331	1	2	8	38
10	49135	X	NO RPT	-0-	-49135	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A2555 WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172762 X	33440	-0-	-139322	-0-	857	1	32326	3	Y	234	232	1			29
						257	9									
06	36600 X	31691	-0-	-4909	-0-	865	1	30520	3	Y	278	255	1			52
						306	9									
07	36766 X	35566	-0-	-1200	-0-	1243	1	33896	3	Y	388	389	1	4	8	47
						427	9									
08	36357 X	36357	-0-	-0-	-0-	986	1	35027	3	Y	313	323	1	4	8	33
						344	9									
09	33030 X	31933	-0-	-1097	-0-	865	1	30768	3	Y	273	276	1	1	8	29
						300	9									
10	33449 X	NO RPT	-0-	-33449	-0-					Y	NO RPT					29

JAMES TRUST A2555 WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220666 X	42878	-0-	-177788	-0-	1098	1	41417	3	Y	330	333	1			35
						363	9									
06	46140 X	40322	-0-	-5818	-0-	1100	1	38847	3	Y	341	319	1			57
						375	9									
07	46903 X	44333	-0-	-2570	-0-	1552	1	42339	3	Y	402	411	1	4	8	44
						442	9									
08	46497 X	46497	-0-	-0-	-0-	1264	1	44890	3	Y	312	324	1	4	8	28
						343	9									
09	42540 X	41289	-0-	-1251	-0-	1121	1	39850	3	Y	289	289	1	2	8	26
						318	9									
10	42873 X	NO RPT	-0-	-42873	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436718 X	95222	-0-	-341496	-0-	2452	1	92510	3	Y	236	219	1			57
						260	9									
06	89100 X	84532	-0-	-4568	-0-	2323	1	81996	3	Y	194	197	1			54
						213	9									
07	88350 X	82203	-0-	-6147	-0-	2899	1	79067	3	Y	215	224	1	7	8	38
						237	9									
08	88350 X	78320	-0-	-10030	-0-	2138	1	75945	3	Y	215	196	1	6	8	51
						237	9									
09	92160 X	72055	-0-	-20105	-0-	1966	1	69889	3	Y	182	186	1			47
						200	9									
10	95232 X	NO RPT	-0-	-95232	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353218 X	66064	-0-	-287154	-0-	1700	1	64115	3	Y	226	204	1			52
						249	9									
06	77070 X	61866	-0-	-15204	-0-	1698	1	59928	3	Y	218	214	1			56
						240	9									
07	75702 X	61731	-0-	-13971	-0-	2174	1	59297	3	Y	236	245	1	8	8	39
						260	9									
08	72323 X	59470	-0-	-12853	-0-	1622	1	57599	3	Y	226	207	1	6	8	52
						249	9									
09	66810 X	55575	-0-	-11235	-0-	1514	1	53830	3	Y	210	211	1			51
						231	9									
10	66061 X	NO RPT	-0-	-66061	-0-					Y	NO RPT					51

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

05	327439 X	62640	-0-	-264799	-0-	1614	1	60872	3	Y	140	124	1			29
						154	9									
06	69960 X	58653	-0-	-11307	-0-	1611	1	56863	3	Y	163	154	1			38
						179	9									
07	69719 X	58259	-0-	-11460	-0-	2054	1	56015	3	Y	173	179	1	6	8	26
						190	9									
08	67146 X	55861	-0-	-11285	-0-	1525	1	54163	3	Y	157	146	1	4	8	33
						173	9									
09	62400 X	52401	-0-	-9999	-0-	1430	1	50847	3	Y	113	121	1			25
						124	9									
10	62651 X	NO RPT	-0-	-62651	-0-					Y	NO RPT					25

JAMES TRUST A2555 WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

05	210656 X	40263	-0-	-170393	-0-	1029	1	38799	3	Y	395	399	1			42
						435	9									
06	44610 X	37627	-0-	-6983	-0-	1025	1	36170	3	Y	393	368	1			67
						432	9									
07	46097 X	43377	-0-	-2720	-0-	1519	1	41432	3	Y	387	406	1	4	8	44
						426	9									
08	45833 X	45833	-0-	-0-	-0-	1246	1	44248	3	Y	308	320	1	4	8	28
						339	9									
09	39780 X	39385	-0-	-395	-0-	1069	1	38010	3	Y	278	281	1	1	8	24
						306	9									
10	40269 X	NO RPT	-0-	-40269	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184849	X	38531	-0-	-146318	-0-	926 1289	1 9	36316	3	Y	1172	1111	1	1	8	80
06	37620	X	33891	-0-	-3729	-0-	597 868	1 9	32426	3	Y	789	792	1			77
07	38843	X	37230	-0-	-1613	-0-	711 1092	1 9	35427	3	Y	993	936	1	1	8	133
08	37231	X	35952	-0-	-1279	-0-	677 1242	1 9	34033	3	Y	1129	1035	1	2	8	225
09	37290	X	34115	-0-	-3175	-0-	734 1180	1 9	32201	3	Y	1073	1228	1	1	8	69
10	38533	X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					Y	NO RPT					69

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168974	X	32890	-0-	-136084	-0-	793 980	1 9	31117	3	Y	891	843	1	1	8	66
06	35040	X	30706	-0-	-4334	-0-	541 756	1 9	29409	3	Y	687	683	1			70
07	36146	X	31076	-0-	-5070	-0-	594 917	1 9	29565	3	Y	834	787	1	1	8	116
08	34844	X	28448	-0-	-6396	-0-	537 980	1 9	26931	3	Y	891	826	1	2	8	179
09	32400	X	24880	-0-	-7520	-0-	536 854	1 9	23490	3	Y	776	902	1	1	8	52
10	32891	X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT					52

JAMES TRUST A2555 WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189260	X	35784	-0-	-153476	-0-	916 326	1 9	34542	3	Y	296	294	1	7	8	31
06	40410	X	34022	-0-	-6388	-0-	929 283	1 9	32810	3	Y	257	235	1	10	8	43
07	40548	X	39485	-0-	-1063	-0-	1382 414	1 9	37689	3	Y	376	374	1	4	8	41
08	38781	X	36491	-0-	-2290	-0-	989 377	1 9	35125	3	Y	343	349	1	4	8	31
09	36330	X	33427	-0-	-2903	-0-	907 281	1 9	32239	3	Y	255	259	1	1	8	26
10	35774	X	NO RPT	-0-	-35774	-0-					Y	NO RPT					26

JAMES TRUST A2555 WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200984	X	36522	-0-	-164462	-0-	933 407	1 9	35182	3	Y	370	382	1			43
06	44280	X	33904	-0-	-10376	-0-	926 279	1 9	32699	3	Y	254	248	1			49
07	44795	X	38159	-0-	-6636	-0-	1335 407	1 9	36417	3	Y	370	371	1	4	8	44
08	41602	X	39932	-0-	-1670	-0-	1084 354	1 9	38494	3	Y	322	329	1	4	8	33
09	36660	X	33204	-0-	-3456	-0-	901 251	1 9	32052	3	Y	228	234	1	1	8	26
10	36518	X	NO RPT	-0-	-36518	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A413 WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233282	X	45072	-0-	-188210	-0-	1157 254	1 9	43661	3	Y	231	229	1			27
06	49380	X	42264	-0-	-7116	-0-	1157 252	1 9	40855	3	Y	229	214	1			42
07	49569	X	43573	-0-	-5996	-0-	1533 230	1 9	41810	3	Y	209	221	1	2	8	28
08	47709	X	43207	-0-	-4502	-0-	1177 223	1 9	41807	3	Y	203	207	1	2	8	22
09	44700	X	38829	-0-	-5871	-0-	1056 241	1 9	37532	3	Y	219	215	1	1	8	25
10	45074	X	NO RPT	-0-	-45074	-0-					Y	NO RPT					25

JAMES TRUST A413 WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241875	X	47096	-0-	-194779	-0-	1210 241	1 9	45645	3	Y	219	222	1			31
06	50340	X	44145	-0-	-6195	-0-	1210 220	1 9	42715	3	Y	200	188	1			43
07	51305	X	45602	-0-	-5703	-0-	1604 241	1 9	43757	3	Y	219	227	1	2	8	33
08	49724	X	45209	-0-	-4515	-0-	1231 270	1 9	43708	3	Y	245	246	1	3	8	29
09	46710	X	41714	-0-	-4996	-0-	1135 221	1 9	40358	3	Y	201	204	1	1	8	25
10	47089	X	NO RPT	-0-	-47089	-0-					Y	NO RPT					25

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468643	X	85859	-0-	-382784	-0-	2213 157	1 9	83489	3	Y	143	130	1			31
06	101580	X	78897	-0-	-22683	-0-	2169 162	1 9	76566	3	Y	147	143	1			35
07	102207	X	79062	-0-	-23145	-0-	2790 178	1 9	76094	3	Y	162	168	1	5	8	24
08	95449	X	76094	-0-	-19355	-0-	2079 175	1 9	73840	3	Y	159	146	1	4	8	33
09	87060	X	71113	-0-	-15947	-0-	1941 168	1 9	69004	3	Y	153	153	1			33
10	85870	X	NO RPT	-0-	-85870	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108779	X	87840	-0-	-20939	-0-	2262 252	1 9	85326	3	Y	229	207	1			49
06	105270	X	80657	-0-	-24613	-0-	2215 255	1 9	78187	3	Y	232	226	1			55
07	104346	X	80524	-0-	-23822	-0-	2838 285	1 9	77401	3	Y	259	268	1	8	8	38
08	97092	X	76810	-0-	-20282	-0-	2096 275	1 9	74439	3	Y	250	230	1	7	8	51
09	88890	X	73089	-0-	-15801	-0-	1992 286	1 9	70811	3	Y	260	256	1			55
10	87854	X	NO RPT	-0-	-87854	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	78306	X	67401	-0-	-10905	-0-	1733 303	1 9	65365	3	Y	275	272	1			30
06	73530	X	63859	-0-	-9671	-0-	1752 244	1 9	61863	3	Y	222	212	1			40
07	73811	X	65361	-0-	-8450	-0-	2303 255	1 9	62803	3	Y	232	242	1	2	8	28
08	71052	X	65343	-0-	-5709	-0-	1783 235	1 9	63325	3	Y	214	219	1	2	8	21
09	66840	X	59914	-0-	-6926	-0-	1632 262	1 9	58020	3	Y	238	235	1	1	8	23
10	67394	X	NO RPT	-0-	-67394	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	58869	X	49999	-0-	-8870	-0-	1286 194	1 9	48519	3	Y	176	172	1			20
06	55620	X	46320	-0-	-9300	-0-	1271 193	1 9	44856	3	Y	175	163	1			32
07	56327	X	47970	-0-	-8357	-0-	1689 213	1 9	46068	3	Y	194	200	1	2	8	24
08	53382	X	49208	-0-	-4174	-0-	1341 243	1 9	47624	3	Y	221	220	1	3	8	22
09	49590	X	43766	-0-	-5824	-0-	1189 308	1 9	42269	3	Y	280	273	1	1	8	28
10	50003	X	NO RPT	-0-	-50003	-0-					Y	NO RPT					28

JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57722	X	49006	-0-	-8716	-0-	1260 219	1 9	47527	3	Y	199	192	1			28
06	54390	X	46057	-0-	-8333	-0-	1262 257	1 9	44538	3	Y	234	215	1			47
07	54777	X	47640	-0-	-7137	-0-	1675 281	1 9	45684	3	Y	255	262	1	3	8	37
08	52297	X	48761	-0-	-3536	-0-	1325 366	1 9	47070	3	Y	333	328	1	4	8	38
09	48690	X	45485	-0-	-3205	-0-	1238 230	1 9	44017	3	Y	209	217	1	1	8	29
10	49011	X	NO RPT	-0-	-49011	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	3824	-0-	-1849	-0-	96 152	1 9	3576	3	Y	138	130	1			16
06	5490	X	4285	-0-	-1205	-0-	82 133	1 9	4070	3	Y	121	121	1			16
07	4712	X	4018	-0-	-694	-0-	81 175	1 9	3762	3	Y	159	149	1			26
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	83 163	1 9	3906	3	Y	148	139	1			35
09	4290	X	3857	-0-	-433	-0-	88 169	1 9	3600	3	Y	154	160	1			29
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					29

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117397	X	95707	-0-	-21690	-0-	7114 9	1 9	88584	3	Y	8	3	8			7
06	107160	X	87444	-0-	-19716	-0-	6888 7	1 9	80549	3	Y	6	7	1	2	8	4
07	106330	X	85979	-0-	-20351	-0-	5607 10	1 9	80362	3	Y	9	9	8			4
08	104160	X	80793	-0-	-23367	-0-	4271 8	1 9	76514	3	Y	7	2	1	7	8	2
09	96480	X	81501	-0-	-14979	-0-	4233	1	77268	3	Y	-0-					2
10	95697	X	NO RPT	-0-	-95697	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103261	X	95764	-0-	-7497	-0-	7119 7	1 9	88638	3	Y	6	3	8			8
06	94800	X	89117	-0-	-5683	-0-	7020 6	1 9	82091	3	Y	5	6	1	2	8	5
07	93403	X	86507	-0-	-6896	-0-	5641 10	1 9	80856	3	Y	9	9	8			5
08	89218	X	78259	-0-	-10959	-0-	4137 7	1 9	74115	3	Y	6	1	1	6	8	4
09	92670	X	80748	-0-	-11922	-0-	4194	1	76554	3	Y	-0-					4
10	95759	X	NO RPT	-0-	-95759	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113212	X	110004	-0-	-3208	-0-	8177 8	1 9	101819	3	Y	7	3	8			5
06	107640	X	101407	-0-	-6233	-0-	7988 7	1 9	93412	3	Y	6	6	1	2	8	3
07	113212	X	100784	-0-	-12428	-0-	6573 10	1 9	94201	3	Y	9	9	8			3
08	113212	X	93048	-0-	-20164	-0-	4919 8	1 9	88121	3	Y	7	1	1	7	8	2
09	109560	X	94031	-0-	-15529	-0-	4884 8	1 9	89139	3	Y	7	7	8			2
10	110019	X	NO RPT	-0-	-110019	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140027	X	140027	-0-	-0-	-0-	1867	1	138160	3	Y	-0-					1
06	127605	X	127605	-0-	-0-	-0-	1652	1	125953	3	Y	-0-					1
07	130014	X	126376	-0-	-3638	-0-	1105	1	125271	3	Y	-0-					1
08	130014	X	121005	-0-	-9009	-0-	791	1	120214	3	Y	-0-					1
09	125820	X	112800	-0-	-13020	-0-	825	1	111975	3	Y	-0-					1
10	130014	X	NO RPT	-0-	-130014	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	247140 X	184500	-0-	-62640	-0-	9584	1	174916	3	Y	-0-					-0-
10	236437 X	NO RPT	-0-	-236437	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	250740 X	198005	-0-	-52735	-0-	10285	1	187720	3	Y	-0-					6
10	244404 X	NO RPT	-0-	-244404	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120208 X	120208	-0-	-0-	-0-	1602	1	118606	3	Y	-0-					10
06	110940 X	108941	-0-	-1999	-0-	1411	1	107530	3	Y	-0-					10
07	116436 X	107446	-0-	-8990	-0-	940	1	106506	3	Y	-0-					10
08	116436 X	101650	-0-	-14786	-0-	664	1	100986	3	Y	-0-					10
09	116340 X	93388	-0-	-22952	-0-	683	1	92705	3	Y	-0-					10
10	120218 X	NO RPT	-0-	-120218	-0-					Y	NO RPT					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
05	154332 X	154332	-0-	-0-	-0-	2057	1	152275	3	Y	-0-					24
06	140045 X	140045	-0-	-0-	-0-	1813	1	138232	3	Y	-0-					24
07	143964 X	143121	-0-	-843	-0-	1252	1	141869	3	Y	-0-					24
08	143964 X	136440	-0-	-7524	-0-	892	1	135548	3	Y	-0-					24
09	149340 X	127056	-0-	-22284	-0-	929	1	126127	3	Y	-0-					24
10	154318 X	NO RPT	-0-	-154318	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107167	X	62387	-0-	-44780	-0-	1594 666	1 9	60127	3	Y	605	593	1	9	8	119
06	89370	X	55929	-0-	-33441	-0-	1525 569	1 9	53835	3	Y	517	560	1	8	8	68
07	82088	X	53482	-0-	-28606	-0-	1873 539	1 9	51070	3	Y	490	495	1	20	8	43
08	74555	X	53749	-0-	-20806	-0-	1458 496	1 9	51795	3	Y	451	427	1	15	8	52
09	65670	X	48929	-0-	-16741	-0-	1326 457	1 9	47146	3	Y	415	315	1	9	8	143
10	62372	X	NO RPT	-0-	-62372	-0-					Y	NO RPT					143

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113305	X	68644	-0-	-44661	-0-	1755 688	1 9	66201	3	Y	625	622	1	1	8	121
06	95580	X	61274	-0-	-34306	-0-	1671 608	1 9	58995	3	Y	553	605	1	1	8	68
07	89993	X	58566	-0-	-31427	-0-	2050 598	1 9	55918	3	Y	544	548	1	22	8	42
08	82553	X	59005	-0-	-23548	-0-	1603 477	1 9	56925	3	Y	434	416	1	15	8	45
09	72330	X	54267	-0-	-18063	-0-	1476 311	1 9	52480	3	Y	283	229	1			99
10	68634	X	NO RPT	-0-	-68634	-0-					Y	NO RPT					99

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115320	X	81425	-0-	-33895	-0-	1967 2305	1 9	77153	3	Y	2095	1993	1	2	8	165
06	111390	X	72042	-0-	-39348	-0-	1277 1350	1 9	69415	3	Y	1227	1254	1			138
07	115103	X	64332	-0-	-50771	-0-	1237 1522	1 9	61573	3	Y	1384	1313	1	1	8	208
08	91729	X	61350	-0-	-30379	-0-	1165 1598	1 9	58587	3	Y	1453	1341	1	3	8	317
09	84690	X	50982	-0-	-33708	-0-	1106 1374	1 9	48502	3	Y	1249	1456	1	1	8	109
10	81437	X	NO RPT	-0-	-81437	-0-					Y	NO RPT					109

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115320	X	92711	-0-	-22609	-0-	2226 3168	1 9	87317	3	Y	2880	2740	1	2	8	219
06	111600	X	83969	-0-	-27631	-0-	1480 2036	1 9	80453	3	Y	1851	1874	1			196
07	115320	X	77167	-0-	-38153	-0-	1475 2306	1 9	73386	3	Y	2096	1988	1	2	8	302
08	112096	X	70314	-0-	-41782	-0-	1322 2536	1 9	66456	3	Y	2305	2118	1	4	8	485
09	95010	X	62220	-0-	-32790	-0-	1334 2386	1 9	58500	3	Y	2169	2487	1	2	8	165
10	92721	X	NO RPT	-0-	-92721	-0-					Y	NO RPT					165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92690	X	91537	-0-	-1153	-0-	2199 3099	1 9	86239	3	Y	2817	2681	1	2	8	213
06	89700	X	75848	-0-	-13852	-0-	1331 2148	1 9	72369	3	Y	1953	1966	1			200
07	92690	X	70680	-0-	-22010	-0-	1345 2401	1 9	66934	3	Y	2183	2072	1	2	8	309
08	92690	X	70593	-0-	-22097	-0-	1326 2587	1 9	66680	3	Y	2352	2166	1	4	8	491
09	88590	X	59887	-0-	-28703	-0-	1286 2231	1 9	56370	3	Y	2028	2363	1	1	8	155
10	91543	X	NO RPT	-0-	-91543	-0-					Y	NO RPT					155

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9508	-0-	-722	-0-	79 1148	1 9	8281	2	N	1044	1150	1	1	8	854
06	9510	X	7879	-0-	-1631	-0-	76 783	1 9	7020	2	N	712	1013	1			553
07	9362	X	8075	-0-	-1287	-0-	79 1289	1 9	6707	2	N	1172	1051	1			674
08	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	79 1848	1 9	9598	2	N	1680	1470	1			884
09	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	76 1824	1 9	11910	2	N	1658	1810	1	2	8	730
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					730

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7091	-0-	-566	-0-	79 880	1 9	6132	2	N	800	813	1	1	8	492
06	6780	X	6365	-0-	-415	-0-	76 602	1 9	5687	2	N	547	708	1			331
07	6882	X	6129	-0-	-753	-0-	79 744	1 9	5306	2	N	676	699	1			308
08	6727	X	5960	-0-	-767	-0-	79 858	1 9	5023	2	N	780	775	1			313
09	8820	X	5653	-0-	-3167	-0-	76 813	1 9	4764	2	N	739	731	1	2	8	319
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					319

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2265	-0-	-153	-0-	265 485	1 4	1035 480	2 9	Y	436	506	1			41
06	2610	X	2284	-0-	-326	-0-	329 108	1 4	1412 435	2 9	Y	395	410	1			26
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	349 239	1 4	1688 508	2 9	Y	462	377	1			111
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	368 121	1 4	1768 608	2 9	Y	553	481	1			183
09	2280	X	1966	-0-	-314	-0-	297 29	1 4	1245 395	2 9	Y	359	434	1			108
10	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	298 149	1 4	1435 364	2 9	Y	331	406	1			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	283	1	1106	2	Y	460	545	1			43
							518	4	506	9							
06	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	364	1	1561	2	Y	373	391	1			25
							119	4	410	9							
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	369	1	1783	2	Y	507	410	1			122
							253	4	558	9							
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	418	1	2010	2	Y	642	552	1			212
							137	4	706	9							
09	2460	X	1944	-0-	-516	-0-	280	1	1173	2	Y	422	507	1			127
							27	4	464	9							
10	2976	X	45	-0-	-2931	-0-	4	1	20	2	Y	17	142	1			2
							2	4	19	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
05	2201	X	1850	-0-	-351	-0-	206	1	806	2	Y	418	484	1			39
							378	4	460	9							
06	2130	X	1898	-0-	-232	-0-	252	1	1083	2	Y	436	446	1			29
							83	4	480	9							
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	276	1	1333	2	Y	541	440	1			130
							189	4	595	9							
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	302	1	1450	2	Y	326	348	1			108
							99	4	359	9							
09	1950	X	1524	-0-	-426	-0-	216	1	906	2	Y	346	350	1			104
							21	4	381	9							
10	2387	X	1861	-0-	-526	-0-	225	1	1084	2	Y	400	464	1			40
							112	4	440	9							

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13053	X	2251	-0-	-10802	-0-	162	1	1698	3	Y	355	345	0			35
							391	9									
06	2100	X	1973	-0-	-127	-0-	130	1	1487	3	Y	322	319	0			38
							2	4	354	9							
07	2852	X	2078	-0-	-774	-0-	138	1	1600	3	Y	309	309	0			38
							340	9									
08	2852	X	1792	-0-	-1060	-0-	134	1	1427	3	Y	210	226	0			22
							231	9									
09	2370	X	74	-0-	-2296	-0-	7	1	66	3	Y	1	21	0			2
							1	9									
*10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	188	1	2462	3	Y	266	175	0	78	1	15
							293	9									

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1468	-0-	-1532	2972	105	1	1098	3	Y	241	234	0			23
							265	9									
06	3000	N	1369	-0-	-1631	1341	92	1	1048	3	Y	207	206	0			24
							1	4	228	9							
07	2741	N	1400	-0-	-1341	-0-	95	1	1104	3	Y	183	185	0			22
							201	9									
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	55	1	585	3	Y	104	115	0			11
							114	9									
09	780	N	13	-0-	-767	-0-	1	1	11	3	Y	1	11	0			1
							1	9									
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	299	197	0	88	1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	913	-0-	-2087	9836	288	1	498	3	Y	115	130	1			216
							127	9									
06	10543	X	707	-0-	-9836	-0-	226	1	334	3	Y	134	167	1			183
							147	9									
07	3379	X	324	-0-	-3055	-0-	87	1	102	3	Y	123	152	1			154
							135	9									
08	3379	X	351	-0-	-3028	-0-	144	1	60	3	Y	134	132	1			156
							147	9									
09	3060	X	728	-0-	-2332	-0-	244	1	350	3	Y	122	74	1			204
							134	9									
10	899	X	696	-0-	-203	-0-	195	1	329	3	Y	156	114	1			246
							172	9									

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1250	-0-	-1750	2881	83	1	873	3	Y	267	259	0			26
							294	9									
06	3000	N	1239	-0-	-1761	1120	77	1	874	3	Y	261	257	0			30
							1	4	287	9							
07	2416	N	1296	-0-	-1120	-0-	80	1	928	3	Y	262	261	0			31
							288	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	740	3	Y	248	254	0			25
							273	9									
09	930	N	576	-0-	-354	-0-	41	1	380	3	Y	141	139	0			27
							155	9									
10	961	N	423	-0-	-538	-0-	19	1	255	3	Y	135	107	0	48	1	7
							149	9									

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11424	X	2093	-0-	-9331	-0-	122	1	1279	3	Y	629	605	0			63
							692	9									
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	97	1	1109	3	Y	611	602	0			72
							1	4	672	9							
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	107	1	1243	3	Y	625	620	0			77
							688	9									
08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	116	1	1228	3	Y	623	634	0			66
							685	9									
09	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	121	1	1126	3	Y	560	516	0			110
							616	9									
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	92	1	1205	3	Y	601	468	0	210	1	33
							661	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
05	3000	N	1327	-0-	-1673	4532	77	1	811	3	Y	399	384	0			41
							439	9									
06	3000	N	1202	-0-	-1798	2734	64	1	729	3	Y	371	367	0			45
							1	4	408	9							
07	3100	N	1213	-0-	-1887	847	64	1	744	3	Y	368	367	0			46
							405	9									
08	2095	N	1248	-0-	-847	-0-	70	1	745	3	Y	394	397	0			43
							433	9									
09	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	75	1	697	3	Y	355	327	0			71
							391	9									
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	824	3	Y	422	324	0	145	1	24
							464	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8532	X	1388	-0-	-7144	-0-	106	1	912	3	Y	334	331	0			20
							3	4	367	9							
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	263	1	2529	3	Y	392	389	0			23
							431	9									
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	214	1	1978	3	Y	340	348	0			15
							7	4	374	9							
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	111	1	916	3	Y	259	252	0			22
							2	4	285	9							
09	660	X	288	-0-	-372	-0-	14	1	110	3	Y	149	158	0			13
							164	9									
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10424	X	1230	-0-	-9194	-0-	93	1	795	3	Y	309	305	0			18
							2	4	340	9							
06	1320	X	1217	-0-	-103	-0-	80	1	772	3	Y	332	330	0			20
							365	9									
07	1426	X	1143	-0-	-283	-0-	82	1	764	3	Y	267	275	0			12
							3	4	294	9							
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	97	1	803	3	Y	246	237	0			21
							2	4	271	9							
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	119	1	965	3	Y	299	295	0			25
							329	9									
10	1147	N	231	-0-	-916	-0-	28	1	141	3	Y	56	75	0			6
							62	9									

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10983	X	1603	-0-	-9380	-0-	137	1	1179	3	Y	257	256	0			15
							4	4	283	9							
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	214	1	2060	3	Y	370	363	0			22
							407	9									
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	273	1	2531	3	Y	418	421	0			19
							9	4	460	9							
08	3100	N	4543	-0-	1443	1443	433	1	3583	3	Y	473	452	0			40
							7	4	520	9							
09	3000	N	3350	-0-	350	1793	292	1	2374	3	Y	621	608	0			53
							1	4	683	9							
*10	1793	X	-0-	-0-	-1793	-0-					Y	144	180	0			17

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27392	X	5774	-0-	-21618	-0-	446	1	4677	3	Y	592	572	0			60
							651	9									
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	427	1	4878	3	Y	716	692	0			84
							6	4	788	9							
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	439	1	5092	3	Y	651	655	0			80
							716	9									
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	417	1	4430	3	Y	546	568	0			58
							601	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	435	1	4062	3	Y	685	609	0			134
							754	9									
*10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	284	1	3729	3	Y	500	419	0	187	1	28
							550	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 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
05	65257	X	12428	-0-	-52829	-0-	908	1	9526	3	Y	1813	1754	0			177
							1994	9									
06	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	832	1	9510	3	Y	1703	1684	0			196
							11	4	1873	9							
07	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	832	1	9653	3	Y	1653	1651	0			198
							1818	9									
08	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	878	1	9323	3	Y	1636	1665	0			169
							1800	9									
09	11250	X	8456	-0-	-2794	-0-	734	1	6852	3	Y	791	806	0			154
							870	9									
*10	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	738	1	9680	3	Y	1612	1165	0	521	1	80
							1773	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
05	3000	N	1468	-0-	-1532	4481	95	1	997	3	Y	342	332	0			34
							376	9									
06	3000	N	1421	-0-	-1579	2902	84	1	964	3	Y	338	332	0			40
							1	4	372	9							
07	3100	N	1451	-0-	-1649	1253	86	1	996	3	Y	335	334	0			41
							369	9									
08	2674	N	1421	-0-	-1253	-0-	90	1	956	3	Y	341	346	0			36
							375	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3	Y	315	289	0			62
							347	9									
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	981	3	Y	334	261	0	117	1	18
							367	9									

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36916	X	7137	-0-	-29779	-0-	555	1	5826	3	Y	687	650	0			68
							756	9									
06	7140	X	6742	-0-	-398	-0-	481	1	5496	3	Y	689	677	0			80
							7	4	758	9							
07	7533	X	6938	-0-	-595	-0-	489	1	5678	3	Y	701	696	0			85
							771	9									
08	7533	X	6816	-0-	-717	-0-	520	1	5525	3	Y	701	713	0			73
							771	9									
09	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	619	1	5771	3	Y	655	601	0			127
							721	9									
10	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	413	1	5419	3	Y	694	542	0	243	1	36
							763	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
05	36625	X	7397	-0-	-29228	-0-	548	1	5746	3	Y	1003	968	0			100
							1103	9									
06	6360	X	6284	-0-	-76	-0-	421	1	4811	3	Y	951	939	0			112
							6	4	1046	9							
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	435	1	5049	3	Y	981	973	0			120
							1079	9									
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	463	1	4914	3	Y	970	988	0			102
							1067	9									
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	521	1	4860	3	Y	891	819	0			174
							980	9									
*10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	383	1	5015	3	Y	931	729	0	326	1	50
							1024	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47684	X	10739	-0-	-36945	-0-	830	1	8707	3	Y	1093	1053	0			106
							1202	9									
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	714	1	8158	3	Y	974	968	0			112
							10	4	1071	9							
07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	696	1	8077	3	Y	939	939	0			112
							1033	9									
08	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	785	1	8340	3	Y	930	947	0			95
							1023	9									
09	7830	X	2671	-0-	-5159	-0-	233	1	2176	3	Y	238	286	0			47
							262	9									
10	8091	X	5187	-0-	-2904	-0-	330	1	4329	3	Y	480	347	0	155	1	25
							528	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
05	39880	X	8023	-0-	-31857	-0-	612	1	6423	3	Y	898	868	0			87
							988	9									
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	520	1	5938	3	Y	807	802	0			92
							7	4	888	9							
07	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	533	1	6185	3	Y	805	801	0			96
							886	9									
08	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	571	1	6060	3	Y	801	815	0			82
							881	9									
09	6930	X	3804	-0-	-3126	-0-	339	1	3166	3	Y	272	301	0			53
							299	9									
*10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	457	1	5997	3	Y	706	501	0	224	1	34
							777	9									

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33956	X	7146	-0-	-26810	-0-	538	1	5640	3	Y	880	833	0			86
							968	9									
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	466	1	5323	3	Y	805	798	0			93
							6	4	886	9							
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	470	1	5455	3	Y	819	814	0			98
							901	9									
08	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	487	1	5167	3	Y	796	812	0			82
							876	9									
09	5850	X	4311	-0-	-1539	-0-	379	1	3537	3	Y	359	371	0			70
							395	9									
*10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	448	1	5874	3	Y	882	627	0	281	1	44
							970	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
05	3000	N	1766	-0-	-1234	5756	216	1	1168	3	Y	347	321	0	19	1	58
							382	9									
06	3000	N	1647	-0-	-1353	4403	208	1	1084	3	Y	323	310	0	15	1	56
							355	9									
07	3100	N	1627	-0-	-1473	2930	201	1	1089	3	Y	306	292	0	14	1	56
							337	9									
08	3100	N	1546	-0-	-1554	1376	187	1	1052	3	Y	279	270	0	17	1	48
							307	9									
09	2971	N	1595	-0-	-1376	-0-	198	1	1085	3	Y	284	265	0	15	1	52
							312	9									
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	64	1	339	3	Y	125	133	0	23	1	21
							1	4	138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1448	-0-	-1552	4365	402	1	694	3	Y	320	215	1			554
							352	9									
06	3000	N	1171	-0-	-1829	2536	312	1	461	3	Y	362	434	1			482
							398	9									
07	3100	N	1154	-0-	-1946	590	375	1	438	3	Y	310	398	1			394
							341	9									
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	254	337	1			311
09	1170	N	860	-0-	-310	-0-	231	1	331	3	Y	271	147	1			435
							298	9									
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	403	1	682	3	Y	298	241	1			492
							328	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1969	-0-	-1031	7355	178	1	1526	3	Y	236	235	0			14
							5	4	260	9							
06	3000	N	1832	-0-	-1168	6187	141	1	1353	3	Y	307	303	0			18
							338	9									
07	3100	N	3858	-0-	758	6945	346	1	3204	3	Y	270	276	0			12
							11	4	297	9							
08	3100	N	1346	-0-	-1754	5191	125	1	1034	3	Y	168	166	0			14
							2	4	185	9							
09	3000	N	1312	-0-	-1688	3503	121	1	981	3	Y	191	189	0			16
							210	9									
*10	3955	X	452	-0-	-3503	-0-	63	1	325	3	Y	58	67	0			7
							64	9									

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46523	X	9557	-0-	-36966	-0-	695	1	7292	3	Y	1427	1381	0			139
							1570	9									
06	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	600	1	6851	3	Y	1327	1313	0			153
							8	4	1460	9							
07	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	586	1	6805	3	Y	1303	1300	0			156
							1433	9									
08	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	622	1	6603	3	Y	1308	1329	0			135
							1439	9									
09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	658	1	6140	3	Y	1176	1084	0			227
							1294	9									
*10	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	500	1	6551	3	Y	1275	994	0	445	1	63
							1403	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64039	X	12113	-0-	-51926	-0-	894	1	9378	3	Y	1674	1633	0			164
							1841	9									
06	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	835	1	9543	3	Y	1690	1659	0			195
							11	4	1859	9							
07	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	837	1	9714	3	Y	1729	1717	0			207
							1902	9									
08	11811	X	7015	-0-	-4796	-0-	512	1	5437	3	Y	969	1075	0			101
							1066	9									
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-	98	0			3
*10	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	918	1	12039	3	Y	2955	1944	0	870	1	144
							3251	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
05	1750	N	792	-0-	-958	-0-	183	1	315	3	Y	267	66	1			343
							294	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	300	1	444	3	Y	136	269	1			210
							150	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	361	1	422	3	Y	188	175	1			223
							207	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	632	1	263	3	Y	220	190	1			253
							242	9									
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	361	1	517	3	Y	208	117	1			344
							229	9									
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	287	1	485	3	Y	198	195	1			347
							218	9									

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
05	54521	X	10767	-0-	-43754	-0-	775	1	8126	3	Y	1696	1639	0			163
							1866	9									
06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	753	1	8601	3	Y	1571	1555	0			179
							10	4	1728	9							
07	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	759	1	8812	3	Y	1637	1622	0			194
							1801	9									
08	7223	X	6079	-0-	-1144	-0-	440	1	4670	3	Y	881	985	0			90
							969	9									
09	6990	X	400	-0-	-6590	-0-	37	1	343	3	Y	18	103	0			5
							20	9									
10	7223	X	3320	-0-	-3903	-0-	182	1	2391	3	Y	679	449	0	201	1	34
							747	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
05	65652	X	12675	-0-	-52977	-0-	961	1	10087	3	Y	1479	1458	0			143
							1627	9									
06	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	895	1	10227	3	Y	1482	1455	0			170
							12	4	1630	9							
07	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	913	1	10590	3	Y	1519	1508	0			181
							1671	9									
08	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	1084	1	11512	3	Y	1618	1634	0			165
							1780	9									
09	11250	X	5689	-0-	-5561	-0-	450	1	4202	3	Y	943	926	0			182
							1037	9									
10	11625	X	10947	-0-	-678	-0-	649	1	8507	3	Y	1628	1196	0	535	1	79
							1791	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43996	X	9107	-0-	-34889	-0-	670	1	7033	3	Y	1276	1231	0			124
							1404	9									
06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	640	1	7315	3	Y	1221	1205	0			140
							9	4	1343	9							
07	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	667	1	7740	3	Y	1035	1052	0			123
							1139	9									
08	7471	X	5283	-0-	-2188	-0-	398	1	4221	3	Y	604	665	0			62
							664	9									
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-	61	0			1
*10	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	897	1	11757	3	Y	2858	1880	0	842	1	137
							3144	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
05	47203	X	9302	-0-	-37901	-0-	690	1	7236	3	Y	1251	1226	0			121
							1376	9									
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	578	1	6600	3	Y	1268	1244	0			145
							8	4	1395	9							
07	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	571	1	6620	3	Y	1272	1266	0			151
							1399	9									
08	8153	X	4738	-0-	-3415	-0-	340	1	3605	3	Y	721	798	0			74
							793	9									
09	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-	73	0			1
10	8153	X	3962	-0-	-4191	-0-	233	1	3060	3	Y	608	400	0	179	1	30
							669	9									

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38354	X	6781	-0-	-31573	-0-	870	1	4710	3	Y	1092	1004	0	79	1	180
							1201	9									
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1317	1	6878	3	Y	1174	1059	0	93	1	202
							1	4	1291	9							
07	9579	X	9037	-0-	-542	-0-	1209	1	6532	3	Y	1178	1078	0	86	1	216
							1296	9									
08	9486	X	7802	-0-	-1684	-0-	982	1	5521	3	Y	1180	1100	0	93	1	203
							1	4	1298	9							
09	9480	X	5785	-0-	-3695	-0-	719	1	3929	3	Y	1034	987	0	60	1	190
							1137	9									
10	9796	X	6170	-0-	-3626	-0-	841	1	4440	3	Y	800	780	0	79	1	131
							9	4	880	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
05	50975	X	9717	-0-	-41258	-0-	1272	1	6887	3	Y	1416	1296	0	112	1	232
							1558	9									
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	1067	1	5571	3	Y	1242	1180	0	79	1	215
							1	4	1366	9							
07	9114	X	8801	-0-	-313	-0-	1155	1	6241	3	Y	1277	1177	0	81	1	234
							1405	9									
08	9703	X	9436	-0-	-267	-0-	1218	1	6849	3	Y	1243	1153	0	111	1	213
							2	4	1367	9							
09	9390	X	9238	-0-	-152	-0-	1238	1	6766	3	Y	1122	1028	0	96	1	211
							1234	9									
10	9703	X	3605	-0-	-6098	-0-	453	1	2388	3	Y	690	725	0	64	1	112
							5	4	759	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	2619	-0-	-7580	-0-	194	1	2159	3	Y	242	254	1			95
							266	9									
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	180	1	1900	3	Y	157	169	1			83
							173	9									
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	165	1	1656	3	Y	197	184	1			96
							217	9									
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	182	1	1856	3	Y	321	306	1			111
							353	9									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	168	1	1739	3	Y	270	231	1			150
							297	9									
*10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	165	1	1761	3	Y	294	311	1			133
							323	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
05	54095	X	9071	-0-	-45024	-0-	1167	1	6318	3	Y	1442	1310	0	105	1	238
							1586	9									
06	13080	X	8627	-0-	-4453	-0-	1163	1	6070	3	Y	1266	1200	0	85	1	219
							1	4	1393	9							
07	11036	X	9923	-0-	-1113	-0-	1313	1	7095	3	Y	1377	1253	0	91	1	252
							1515	9									
08	11036	X	9490	-0-	-1546	-0-	1217	1	6848	3	Y	1294	1211	0	113	1	222
							2	4	1423	9							
09	10350	X	8887	-0-	-1463	-0-	1126	1	6152	3	Y	1463	1326	0	89	1	270
							1609	9									
10	9920	X	8363	-0-	-1557	-0-	1109	1	5853	3	Y	1263	1218	0	109	1	206
							12	4	1389	9							

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	2337	-0-	-663	8412	324	1	1752	3	Y	237	205	0	29	1	38
							261	9									
06	3000	N	2140	-0-	-860	7552	302	1	1575	3	Y	239	214	0	22	1	41
							263	9									
07	3100	N	1937	-0-	-1163	6389	255	1	1376	3	Y	278	250	0	18	1	51
							306	9									
08	3100	N	1912	-0-	-1188	5201	254	1	1431	3	Y	206	199	0	23	1	35
							227	9									
09	3000	N	1284	-0-	-1716	3485	171	1	936	3	Y	161	151	0	15	1	30
							177	9									
*10	3100	N	985	-0-	-2115	1370	128	1	676	3	Y	164	154	0	13	1	27
							1	4	180	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
05	34291	X	7422	-0-	-26869	-0-	515	1	5408	3	Y	1363	1320	0			134
							1499	9									
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	447	1	5102	3	Y	1169	1167	0			136
							6	4	1286	9							
07	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	443	1	5138	3	Y	1025	1037	0			124
							1128	9									
08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	437	1	4636	3	Y	849	884	0			89
							934	9									
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	481	1	4488	3	Y	773	711	0			151
							850	9									
*10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	372	1	4873	3	Y	831	648	0	290	1	44
							914	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	2359	-0-	-641	8669	308	1	1668	3	Y	348	321	0	27	1	57
							383	9									
06	3000	N	2277	-0-	-723	7946	302	1	1579	3	Y	360	333	0	22	1	62
							396	9									
07	10115	X	2169	-0-	-7946	-0-	277	1	1495	3	Y	361	337	0	20	1	66
							397	9									
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	333	1	1875	3	Y	292	278	0	30	1	50
							321	9									
09	2400	X	1404	-0-	-996	-0-	191	1	1044	3	Y	154	158	0	17	1	29
							169	9									
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	24	0	5	1	-0-

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86515	X	16021	-0-	-70494	-0-	1387	1	11909	3	Y	2444	2423	0			144
							37	4	2688	9							
06	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	1194	1	11468	3	Y	2354	2357	0			141
							1	4	2589	9							
07	15562	X	15122	-0-	-440	-0-	1214	1	11244	3	Y	2387	2421	0			107
							38	4	2626	9							
08	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	1419	1	11738	3	Y	2343	2250	0			200
							23	4	2577	9							
09	15060	X	10538	-0-	-4522	-0-	983	1	7998	3	Y	1413	1493	0			120
							3	4	1554	9							
10	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-	120	0			-0-

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75851	X	12881	-0-	-62970	-0-	1158	1	9948	3	Y	1585	1592	0			93
							31	4	1744	9							
06	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	1041	1	9995	3	Y	2075	2044	0			124
							1	4	2283	9							
07	14322	X	12188	-0-	-2134	-0-	979	1	9070	3	Y	1916	1954	0			86
							31	4	2108	9							
08	14322	X	10751	-0-	-3571	-0-	953	1	7884	3	Y	1725	1664	0			147
							16	4	1898	9							
09	13860	X	9681	-0-	-4179	-0-	868	1	7061	3	Y	1590	1602	0			135
							3	4	1749	9							
10	13764	X	9821	-0-	-3943	-0-	1293	1	6629	3	Y	1726	1661	0			200
							1899	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
05	67169	X	7207	-0-	-59962	-0-	614	1	5275	3	Y	1184	1198	0			70
							16	4	1302	9							
06	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	1025	1	9846	3	Y	2152	2093	0			129
							1	4	2367	9							
07	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	1091	1	10107	3	Y	2161	2193	0			97
							35	4	2377	9							
08	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	1187	1	9819	3	Y	2111	2028	0			180
							20	4	2322	9							
09	12810	X	12503	-0-	-307	-0-	1135	1	9236	3	Y	1935	1950	0			165
							3	4	2129	9							
10	13237	X	12256	-0-	-981	-0-	1646	1	8437	3	Y	1975	1911	0			229
							2173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84259	X	14462	-0-	-69797	-0-	1287	1	11048	3	Y	1902	1894	0			112
							35	4	2092	9							
06	15210	X	14555	-0-	-655	-0-	1161	1	11151	3	Y	2038	2028	0			122
							1	4	2242	9							
07	15624	X	15067	-0-	-557	-0-	1245	1	11536	3	Y	2043	2073	0			92
							39	4	2247	9							
08	15624	X	14632	-0-	-992	-0-	1358	1	11237	3	Y	1832	1768	0			156
							22	4	2015	9							
09	15120	X	13938	-0-	-1182	-0-	1328	1	10804	3	Y	1638	1655	0			139
							4	4	1802	9							
10	15066	X	4156	-0-	-10910	-0-	598	1	3066	3	Y	447	534	0			52
							492	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
05	52531	X	9768	-0-	-42763	-0-	856	1	7347	3	Y	1402	1384	0			83
							23	4	1542	9							
06	9360	X	9313	-0-	-47	-0-	730	1	7015	3	Y	1425	1423	0			85
							1568	9									
07	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	759	1	7030	3	Y	1456	1476	0			65
							24	4	1602	9							
08	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	850	1	7031	3	Y	1464	1404	0			125
							14	4	1610	9							
09	8970	X	6383	-0-	-2587	-0-	591	1	4811	3	Y	890	939	0			76
							2	4	979	9							
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	76	0			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	2613	-0-	-1789	-0-	90	1	2233	2	Y	254	238	0	15	1	6
							11	4	279	9							
06	4260	X	2297	-0-	-1963	-0-	94	1	1923	2	Y	245	244	0			7
							10	4	270	9							
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	101	1	2373	2	Y	375	374	0			8
							17	4	413	9							
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	89	1	2045	2	Y	335	336	0			7
							17	4	369	9							
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	90	1	2083	2	Y	324	325	0			6
							17	4	356	9							
10	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	94	1	1898	2	Y	337	321	0	14	1	8
							26	4	371	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	1121	-0-	-3622	-0-	38	1	957	2	Y	109	106	0	6	1	3
							6	4	120	9							
06	4590	X	3590	-0-	-1000	-0-	148	1	3027	2	Y	364	357	0			10
							15	4	400	9							
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	146	1	3427	2	Y	362	364	0			8
							18	4	398	9							
08	3193	X	1315	-0-	-1878	-0-	38	1	861	2	Y	362	362	0			8
							18	4	398	9							
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	136	1	3119	2	Y	301	303	0			6
							15	4	331	9							
*10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	328	1	6587	2	Y	6	6	0	6	1	-0-
							1	4	7	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	2292	-0-	-3908	-0-	85	1	2120	2	Y	75	73	0	5	1	2
							4	4	83	9							
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	330	1	6759	2	Y	233	229	0			6
							10	4	256	9							
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	275	1	6484	2	Y	242	243	0			5
							17	4	266	9							
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	247	1	5658	2	Y	218	218	0			5
							12	4	240	9							
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	205	1	4730	2	Y	166	168	0			3
							9	4	183	9							
10	3503	X	927	-0-	-2576	-0-	43	1	864	2	Y	17	16	0	4	1	-0-
							1	4	19	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	4693	-0-	-2809	-0-	131	1	3257	2	Y	1140	1062	0	66	1	27
							51	4	1254	9							
06	7260	X	4414	-0-	-2846	-0-	161	1	3295	2	Y	840	844	0			23
							34	4	924	9							
07	8649	X	5894	-0-	-2755	-0-	202	1	4766	2	Y	807	812	0			18
							38	4	888	9							
08	8649	X	8097	-0-	-552	-0-	332	1	7594	2	Y	148	163	0			3
							8	4	163	9							
09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	403	1	9289	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
*10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	521	1	10474	2	Y	57	55	0	1	1	1
							6	4	63	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	2875	-0-	-1527	-0-	110	1	2740	2	Y	22	20	0	1	1	1
							1	4	24	9							
06	4260	X	3237	-0-	-1023	-0-	148	1	3043	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
07	4030	X	2942	-0-	-1088	-0-	119	1	2798	2	Y	19	20	0			-0-
							4	4	21	9							
08	4030	X	2825	-0-	-1205	-0-	113	1	2577	2	Y	117	114	0			3
							6	4	129	9							
09	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	136	1	3135	2	Y	163	163	0			3
							9	4	179	9							
*10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	207	1	4169	2	Y	53	51	0	4	1	1
							5	4	58	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	1968	-0-	-5472	-0-	75	1	1857	2	Y	32	30	0	2	1	1
							1	4	35	9							
06	7200	X	4231	-0-	-2969	-0-	195	1	3999	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
07	4495	X	3694	-0-	-801	-0-	149	1	3503	2	Y	34	34	0			1
							5	4	37	9							
08	4495	X	3372	-0-	-1123	-0-	139	1	3180	2	Y	45	45	0			1
							3	4	50	9							
09	4350	X	4325	-0-	-25	-0-	177	1	4090	2	Y	50	50	0			1
							3	4	55	9							
*10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	362	1	7275	2	Y	75	72	0	2	1	2
							7	4	83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	7473	-0-	-2323	-0-	258	1	6425	2	Y	690	646	0	41	1	16
							31	4	759	9							
06	9480	X	4768	-0-	-4712	-0-	199	1	4077	2	Y	431	435	0			12
							18	4	474	9							
07	10075	X	5773	-0-	-4302	-0-	210	1	4943	2	Y	539	539	0			12
							27	4	593	9							
08	8928	X	5999	-0-	-2929	-0-	224	1	5122	2	Y	567	566	0			13
							29	4	624	9							
09	8640	X	6431	-0-	-2209	-0-	246	1	5676	2	Y	442	446	0			9
							23	4	486	9							
*10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	396	1	7951	2	Y	264	252	0	14	1	7
							21	4	290	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	293	1	7293	2	Y	70	67	0	4	1	2
							3	4	77	9							
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	322	1	6610	2	Y	63	63	0			2
							4	4	69	9							
07	6169	X	2860	-0-	-3309	-0-	116	1	2731	2	Y	9	11	0			-0-
							3	4	10	9							
08	6169	X	2012	-0-	-4157	-0-	82	1	1869	2	Y	53	52	0			1
							3	4	58	9							
09	5970	X	2079	-0-	-3891	-0-	82	1	1893	2	Y	90	89	0			2
							5	4	99	9							
10	6169	X	1943	-0-	-4226	-0-	87	1	1747	2	Y	93	89	0	4	1	2
							7	4	102	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	5335	-0-	-2260	-0-	199	1	4952	2	Y	161	151	0	9	1	4
							7	4	177	9							
06	7350	X	4646	-0-	-2704	-0-	211	1	4326	2	Y	95	96	0			3
							4	4	105	9							
07	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	157	1	3687	2	Y	77	78	0			2
							7	4	85	9							
08	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	148	1	3378	2	Y	124	123	0			3
							6	4	136	9							
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	162	1	3735	2	Y	108	109	0			2
							6	4	119	9							
10	4030	X	2259	-0-	-1771	-0-	103	1	2080	2	Y	64	61	0	3	1	2
							6	4	70	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	556	1	13842	2	Y	778	732	0	46	1	19
							35	4	856	9							
06	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	636	1	13041	2	Y	602	604	0			17
							26	4	662	9							
07	16957	X	16508	-0-	-449	-0-	642	1	15130	2	Y	630	633	0			14
							43	4	693	9							
08	16957	X	14531	-0-	-2426	-0-	576	1	13185	2	Y	668	667	0			15
							35	4	735	9							
09	16200	X	15630	-0-	-570	-0-	617	1	14214	2	Y	694	695	0			14
							36	4	763	9							
10	16523	X	13915	-0-	-2608	-0-	622	1	12491	2	Y	682	651	0	28	1	17
							52	4	750	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	3724	-0-	-2476	-0-	131	1	3264	2	Y	287	266	0	17	1	7
							13	4	316	9							
06	6000	X	5451	-0-	-549	-0-	229	1	4697	2	Y	460	454	0			13
							19	4	506	9							
07	5115	X	4069	-0-	-1046	-0-	130	1	3065	2	Y	764	760	0			17
							34	4	840	9							
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	152	1	3488	2	Y	936	932	0			21
							47	4	1030	9							
09	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	236	1	5445	2	Y	974	976	0			19
							51	4	1071	9							
*10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	252	1	5072	2	Y	910	868	0	38	1	23
							69	4	1001	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	2767	-0-	-2162	-0-	97	1	2415	2	Y	223	208	0	13	1	5
							10	4	245	9							
06	4770	X	2854	-0-	-1916	-0-	125	1	2558	2	Y	150	151	0			4
							6	4	165	9							
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	142	1	3333	2	Y	157	158	0			3
							10	4	173	9							
08	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	134	1	3078	2	Y	213	211	0			5
							11	4	234	9							
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	148	1	3410	2	Y	220	221	0			4
							11	4	242	9							
10	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	125	1	2506	2	Y	261	249	0	10	1	6
							20	4	287	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	3573	-0-	-1914	-0-	132	1	3283	2	Y	138	130	0	8	1	3
							6	4	152	9							
06	5310	X	2669	-0-	-2641	-0-	119	1	2436	2	Y	100	100	0			3
							4	4	110	9							
07	4371	X	2876	-0-	-1495	-0-	112	1	2626	2	Y	119	119	0			3
							7	4	131	9							
08	4371	X	2225	-0-	-2146	-0-	88	1	1998	2	Y	121	121	0			3
							6	4	133	9							
09	4230	X	3170	-0-	-1060	-0-	126	1	2904	2	Y	122	123	0			2
							6	4	134	9							
*10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	183	1	3668	2	Y	103	97	0	5	1	3
							8	4	113	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	202	1	5021	2	Y	544	504	0	32	1	13
							24	4	598	9							
06	4770	X	4206	-0-	-564	-0-	175	1	3584	2	Y	392	394	0			11
							16	4	431	9							
07	5456	X	5097	-0-	-359	-0-	191	1	4499	2	Y	353	356	0			8
							19	4	388	9							
08	5456	X	4923	-0-	-533	-0-	190	1	4349	2	Y	334	335	0			7
							17	4	367	9							
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	202	1	4660	2	Y	393	392	0			8
							21	4	432	9							
10	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	203	1	4077	2	Y	466	445	0	17	1	12
							35	4	513	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	3296	-0-	-5694	-0-	116	1	2898	2	Y	246	230	0	14	1	6
							11	4	271	9							
06	8700	X	807	-0-	-7893	-0-	29	1	593	2	Y	162	164	0			4
							7	4	178	9							
07	3100	X	567	-0-	-2533	-0-	18	1	394	2	Y	136	137	0			3
							5	4	150	9							
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	213	1	4882	2	Y	92	93	0			2
							6	4	101	9							
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	217	1	5005	2	Y	154	153	0			3
							8	4	169	9							
*10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	212	1	4263	2	Y	182	173	0	7	1	5
							14	4	200	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	237	1	5898	2	Y	111	106	0	7	1	3
							5	4	122	9							
06	5940	X	5838	-0-	-102	-0-	270	1	5542	2	Y	22	24	0			1
							2	4	24	9							
07	7750	X	6348	-0-	-1402	-0-	257	1	6055	2	Y	25	25	0			1
							8	4	28	9							
08	7347	X	5803	-0-	-1544	-0-	241	1	5522	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
09	6060	X	6015	-0-	-45	-0-	248	1	5705	2	Y	54	54	0			1
							3	4	59	9							
10	6355	X	4927	-0-	-1428	-0-	232	1	4655	2	Y	34	32	0	2	1	1
							3	4	37	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	306	1	7626	2	Y	65	61	0	4	1	2
							3	4	72	9							
06	7500	X	2625	-0-	-4875	-0-	118	1	2424	2	Y	73	73	0			2
							3	4	80	9							
07	8370	X	2553	-0-	-5817	-0-	100	1	2351	2	Y	87	87	0			2
							6	4	96	9							
08	8370	X	5292	-0-	-3078	-0-	208	1	4778	2	Y	265	261	0			6
							14	4	292	9							
09	8100	X	7626	-0-	-474	-0-	302	1	6948	2	Y	326	326	0			6
							17	4	359	9							
10	7998	X	4640	-0-	-3358	-0-	216	1	4348	2	Y	64	60	0	8	1	2
							6	4	70	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

05	11904	X	5972	-0-	-5932	-0-	224	1	5567	2	Y	158	150	0	9	1	4
							7	4	174	9							
06	11760	X	5534	-0-	-6226	-0-	256	1	5245	2	Y	28	31	0			1
							2	4	31	9							
07	7719	X	5887	-0-	-1832	-0-	240	1	5631	2	Y	9	10	0			-0-
							6	4	10	9							
08	7719	X	4976	-0-	-2743	-0-	202	1	4625	2	Y	129	126	0			3
							7	4	142	9							
09	7470	X	4937	-0-	-2533	-0-	200	1	4600	2	Y	119	120	0			2
							6	4	131	9							
*10	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	1039	1	20887	2	Y	501	478	0	13	1	12
							41	4	551	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	265	1	6595	2	Y	301	280	0	17	1	7
							13	4	331	9							
06	5790	X	4832	-0-	-958	-0-	216	1	4424	2	Y	168	170	0			5
							7	4	185	9							
07	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	245	1	5779	2	Y	145	147	0			3
							13	4	160	9							
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	265	1	6062	2	Y	196	195	0			4
							10	4	216	9							
09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	259	1	5961	2	Y	174	175	0			3
							9	4	191	9							
10	6231	X	5523	-0-	-708	-0-	261	1	5254	2	Y	5	4	0	4	1	-0-
							2	4	6	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	206	1	5128	2	Y	251	237	0	15	1	6
							11	4	276	9							
06	8760	X	3891	-0-	-4869	-0-	176	1	3612	2	Y	90	94	0			2
							4	4	99	9							
07	8587	X	4832	-0-	-3755	-0-	192	1	4511	2	Y	109	109	0			2
							9	4	120	9							
08	8587	X	4456	-0-	-4131	-0-	180	1	4119	2	Y	136	135	0			3
							7	4	150	9							
09	8310	X	4401	-0-	-3909	-0-	177	1	4062	2	Y	141	141	0			3
							7	4	155	9							
10	5611	X	3323	-0-	-2288	-0-	156	1	3127	2	Y	34	33	0	3	1	1
							3	4	37	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	3969	-0-	-3781	-0-	141	1	3508	2	Y	280	259	0	16	1	7
							12	4	308	9							
06	7500	X	3085	-0-	-4415	-0-	143	1	2935	2	Y	5	12	0			-0-
							1	4	6	9							
07	4836	X	3713	-0-	-1123	-0-	151	1	3545	2	Y	12	12	0			-0-
							4	4	13	9							
08	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	395	1	9049	2	Y	171	167	0			4
							10	4	188	9							
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	336	1	7743	2	Y	81	83	0			2
							4	4	89	9							
10	3968	X	3720	-0-	-248	-0-	176	1	3543	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5341	-0-	5341	7043	184	1	4571	2	Y	513	474	0	30	1	12
							22	4	564	9							
06	T. A.		4991	-0-	4991	12034	224	1	4599	2	Y	146	154	0			4
							7	4	161	9							
07	23071	X	11037	-0-	-12034	-0-	444	1	10446	2	Y	119	120	0			3
							16	4	131	9							
08	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	262	1	5994	2	Y	71	72	0			2
							4	4	78	9							
09	5160	X	4244	-0-	-916	-0-	173	1	3993	2	Y	67	68	0			1
							4	4	74	9							
10	5580	X	3235	-0-	-2345	-0-	150	1	3005	2	Y	68	64	0	3	1	2
							5	4	75	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	4064	-0-	-6011	-0-	145	1	3604	2	Y	275	258	0	16	1	7
							12	4	303	9							
06	9750	X	2732	-0-	-7018	-0-	121	1	2472	2	Y	122	126	0			3
							5	4	134	9							
07	4619	X	3496	-0-	-1123	-0-	135	1	3187	2	Y	149	149	0			3
							10	4	164	9							
08	4619	X	2545	-0-	-2074	-0-	103	1	2353	2	Y	77	78	0			2
							4	4	85	9							
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	214	1	4928	2	Y	44	45	0			1
							2	4	48	9							
10	4061	X	2086	-0-	-1975	-0-	96	1	1936	2	Y	45	43	0	2	1	1
							4	4	50	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	293	1	7294	2	Y	453	419	0	26	1	11
							20	4	498	9							
06	7500	X	5492	-0-	-2008	-0-	235	1	4813	2	Y	389	389	0			11
							16	4	428	9							
07	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	466	1	10980	2	Y	316	320	0			7
							25	4	348	9							
08	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	493	1	11291	2	Y	274	275	0			6
							15	4	301	9							
09	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	270	1	6217	2	Y	477	474	0			9
							25	4	525	9							
*10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	340	1	6836	2	Y	401	382	0	18	1	10
							31	4	441	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	6644	-0-	-3710	-0-	245	1	6080	2	Y	279	260	0	16	1	7
							12	4	307	9							
06	10020	X	8225	-0-	-1795	-0-	354	1	7254	2	Y	541	533	0			15
							22	4	595	9							
07	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	925	1	21785	2	Y	988	982	0			21
							64	4	1087	9							
08	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	887	1	20311	2	Y	847	849	0			19
							45	4	932	9							
09	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	387	1	8914	2	Y	735	739	0			15
							38	4	809	9							
*10	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	774	1	15558	2	Y	618	591	0	27	1	15
							49	4	680	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	446	1	11086	2	Y	355	336	0	21	1	9
							16	4	391	9							
06	11100	X	10133	-0-	-967	-0-	457	1	9366	2	Y	271	273	0			7
							12	4	298	9							
07	10602	X	8495	-0-	-2107	-0-	336	1	7915	2	Y	206	209	0			4
							17	4	227	9							
08	10602	X	9545	-0-	-1057	-0-	395	1	9041	2	Y	94	96	0			2
							6	4	103	9							
09	10260	X	7068	-0-	-3192	-0-	291	1	6695	2	Y	72	73	0			1
							3	4	79	9							
10	10602	X	7120	-0-	-3482	-0-	333	1	6693	2	Y	79	75	0	3	1	2
							7	4	87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	2165	-0-	-3105	-0-	81	1	2015	2	Y	60	58	0	3	1	1
							3	4	66	9							
06	5100	X	1338	-0-	-3762	-0-	62	1	1268	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
07	2356	X	1954	-0-	-402	-0-	80	1	1864	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
08	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	84	1	1917	2	Y	82	80	0			2
							4	4	90	9							
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	115	1	2649	2	Y	115	115	0			2
							6	4	127	9							
*10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	135	1	2714	2	Y	52	50	0	3	1	1
							4	4	57	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	127	1	3156	2	Y	9	10	0	1	1	-0-
							10	9									
06	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	119	1	2451	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
07	5270	X	3575	-0-	-1695	-0-	143	1	3365	2	Y	55	54	0			1
							6	4	61	9							
08	5270	X	3452	-0-	-1818	-0-	140	1	3204	2	Y	94	93	0			2
							5	4	103	9							
09	5100	X	3105	-0-	-1995	-0-	125	1	2887	2	Y	81	81	0			2
							4	4	89	9							
10	3565	X	705	-0-	-2860	-0-	33	1	662	2	Y	8	8	0	2	1	-0-
							1	4	9	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	7731	-0-	-1414	-0-	285	1	7093	2	Y	308	290	0	18	1	7
							14	4	339	9							
06	8850	X	7215	-0-	-1635	-0-	322	1	6611	2	Y	246	246	0			7
							11	4	271	9							
07	10106	X	8526	-0-	-1580	-0-	333	1	7850	2	Y	293	294	0			6
							21	4	322	9							
08	10106	X	7822	-0-	-2284	-0-	316	1	7220	2	Y	248	248	0			6
							13	4	273	9							
09	8670	X	8581	-0-	-89	-0-	349	1	8025	2	Y	180	182	0			4
							9	4	198	9							
10	8525	X	7106	-0-	-1419	-0-	328	1	6594	2	Y	155	148	0	7	1	4
							13	4	171	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102982	X	71035	-0-	-31947	-0-	2462	1	61290	2	Y	6360	5974	0	374	1	152
							287	4	6996	9							
06	94950	X	78524	-0-	-16426	-0-	3245	1	66541	2	Y	7656	7597	0			211
							316	4	8422	9							
07	88970	X	84710	-0-	-4260	-0-	3043	1	71657	2	Y	8710	8732	0			189
							429	4	9581	9							
08	86676	X	67307	-0-	-19369	-0-	2550	1	58384	2	Y	5536	5601	0			124
							283	4	6090	9							
09	81780	X	71967	-0-	-9813	-0-	2729	1	62876	2	Y	5524	5539	0			109
							286	4	6076	9							
10	84723	X	67827	-0-	-16896	-0-	2834	1	56954	2	Y	6837	6526	0	251	1	169
							518	4	7521	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 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
05	49817	X	27741	-0-	-22076	-0-	955	1	23772	2	N	2632	2480	0	155	1	63
							119	4	2895	9							
06	34560	X	27254	-0-	-7306	-0-	1112	1	22813	2	N	2917	2900	0			80
							120	4	3209	9							
07	34565	X	20360	-0-	-14205	-0-	695	1	16360	2	N	2884	2901	0			63
							133	4	3172	9							
08	32674	X	11775	-0-	-20899	-0-	391	1	8961	2	N	2106	2122	0			47
							106	4	2317	9							
09	31620	X	11361	-0-	-20259	-0-	395	1	9112	2	N	1609	1624	0			32
							84	4	1770	9							
10	28148	X	10105	-0-	-18043	-0-	413	1	8276	2	N	1205	1150	0	57	1	30
							90	4	1326	9							

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
05	61535	X	33411	-0-	-28124	-0-	1141	1	28409	2	N	3371	3178	0	199	1	81
							153	4	3708	9							
06	52290	X	35117	-0-	-17173	-0-	1446	1	29665	2	N	3510	3494	0			97
							145	4	3861	9							
07	44640	X	32060	-0-	-12580	-0-	1162	1	27357	2	N	3079	3109	0			67
							154	4	3387	9							
08	44640	X	16412	-0-	-28228	-0-	576	1	13188	2	N	2302	2318	0			51
							116	4	2532	9							
09	43200	X	23272	-0-	-19928	-0-	842	1	19399	2	N	2632	2631	0			52
							136	4	2895	9							
10	36301	X	22585	-0-	-13716	-0-	962	1	19335	2	N	1945	1856	0	93	1	48
							148	4	2140	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
05	48236	X	43989	-0-	-4247	-0-	1518	1	37792	2	Y	4086	3840	0	240	1	98
							184	4	4495	9							
06	46680	X	37924	-0-	-8756	-0-	1570	1	32201	2	Y	3639	3637	0			100
							150	4	4003	9							
07	37649	X	37649	-0-	-0-	-0-	1365	1	32136	2	Y	3607	3629	0			78
							180	4	3968	9							
08	33542	X	21993	-0-	-11549	-0-	855	1	19581	2	Y	1352	1400	0			30
							70	4	1487	9							
09	32460	X	27806	-0-	-4654	-0-	989	1	22769	2	Y	3515	3475	0			70
							181	4	3867	9							
10	33542	X	24257	-0-	-9285	-0-	993	1	19958	2	Y	2813	2685	0	128	1	70
							212	4	3094	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158193	X	56731	-0-	-101462	-0-	1997	1	49727	2	Y	4373	4099	0	257	1	104
							197	4	4810	9							
06	153090	X	45756	-0-	-107334	-0-	1923	1	39448	2	Y	3841	3839	0			106
							160	4	4225	9							
07	54591	X	51968	-0-	-2623	-0-	1933	1	45508	2	Y	3926	3947	0			85
							208	4	4319	9							
08	54591	X	46581	-0-	-8010	-0-	1780	1	40756	2	Y	3514	3521	0			78
							180	4	3865	9							
09	53146	X	53146	-0-	-0-	-0-	2026	1	46671	2	Y	3863	3865	0			76
							200	4	4249	9							
10	54591	X	47086	-0-	-7505	-0-	1994	1	40063	2	Y	4277	4082	0	165	1	106
							324	4	4705	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
05	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	298	1	7427	2	Y	1147	1063	0	67	1	27
							51	4	1262	9							
06	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	485	1	9954	2	Y	1284	1276	0			35
							53	4	1412	9							
07	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	623	1	14667	2	Y	1481	1484	0			32
							76	4	1629	9							
08	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	705	1	16139	2	Y	1489	1488	0			33
							76	4	1638	9							
09	11910	X	5598	-0-	-6312	-0-	212	1	4889	2	Y	432	456	0			9
							22	4	475	9							
10	12307	X	191	-0-	-12116	-0-	8	1	168	2	Y	13	13	0	9	1	-0-
							1	4	14	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	1097	1	27311	2	N	1902	1760	0	110	1	45
							85	4	2092	9							
06	32460	X	29874	-0-	-2586	-0-	1302	1	26695	2	N	1644	1644	0			45
							69	4	1808	9							
07	35338	X	35338	-0-	-0-	-0-	1351	1	31822	2	N	1867	1871	0			41
							111	4	2054	9							
08	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	1353	1	30987	2	N	2403	2390	0			54
							124	4	2643	9							
09	29880	X	11767	-0-	-18113	-0-	455	1	10490	2	N	714	754	0			14
							37	4	785	9							
10	35340	X	3800	-0-	-31540	-0-	164	1	3297	2	N	288	275	0	20	1	7
							22	4	317	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
05	45737	X	45737	-0-	-0-	-0-	1618	1	40292	2	Y	3341	3147	0	197	1	80
							152	4	3675	9							
06	35040	X	34952	-0-	-88	-0-	1459	1	29929	2	Y	3122	3116	0			86
							130	4	3434	9							
07	44950	X	37738	-0-	-7212	-0-	1396	1	32868	2	Y	3015	3036	0			65
							157	4	3317	9							
08	44950	X	38344	-0-	-6606	-0-	1483	1	33951	2	Y	2527	2536	0			56
							130	4	2780	9							
09	43500	X	28372	-0-	-15128	-0-	1100	1	25337	2	Y	1680	1703	0			33
							87	4	1848	9							
10	44950	X	22369	-0-	-22581	-0-	992	1	19930	2	Y	1229	1173	0	59	1	30
							95	4	1352	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/18/2017 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
05	107970	X	81908	-0-	-26062	-0-	2676	1	66623	2	Y	11018	10193	0	638	1	259
							489	4	12120	9							
06	61500	X	52680	-0-	-8820	-0-	2130	1	43669	2	Y	6031	6124	0			166
							247	4	6634	9							
07	63550	X	62682	-0-	-868	-0-	2203	1	51869	2	Y	7502	7505	0			163
							358	4	8252	9							
08	66553	X	66553	-0-	-0-	-0-	2396	1	54852	2	Y	8087	8069	0			181
							409	4	8896	9							
09	61500	X	57206	-0-	-4294	-0-	2004	1	46177	2	Y	7836	7862	0			155
							405	4	8620	9							
10	63550	X	48944	-0-	-14606	-0-	1903	1	38249	2	Y	7482	7142	0	310	1	185
							562	4	8230	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
05	141236	X	65073	-0-	-76163	-0-	2306	1	57399	2	Y	4688	4394	0	275	1	112
							211	4	5157	9							
06	136680	X	51243	-0-	-85437	-0-	2164	1	44378	2	Y	4118	4117	0			113
							171	4	4530	9							
07	77841	X	57457	-0-	-20384	-0-	2148	1	50596	2	Y	4084	4108	0			89
							221	4	4492	9							
08	77841	X	46808	-0-	-31033	-0-	1796	1	41100	2	Y	3398	3411	0			76
							174	4	3738	9							
09	75330	X	44316	-0-	-31014	-0-	1696	1	39084	2	Y	3070	3085	0			61
							159	4	3377	9							
10	65069	X	36214	-0-	-28855	-0-	1566	1	31468	2	Y	2704	2581	0	117	1	67
							206	4	2974	9							

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6600	-0-	-96	-0-	280	1	5967	2	Y	321	127	0	164	1	85
							353	9									
06	6420	X	5501	-0-	-919	-0-	232	1	5015	2	Y	231	117	0	120	1	79
							254	9									
07	6634	X	6112	-0-	-522	-0-	271	1	5493	2	Y	316	283	0	53	1	59
							348	9									
08	6634	X	5935	-0-	-699	-0-	281	1	5335	2	Y	290	246	0	32	1	71
							319	9									
09	6390	X	5175	-0-	-1215	-0-	232	1	4675	2	Y	244	210	0	48	1	57
							268	9									
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4853	-0-	-634	-0-	204	1	4318	2	Y	301	126	0	153	1	80
							331	9									
06	5130	X	4566	-0-	-564	-0-	193	1	4105	2	Y	244	113	0	127	1	84
							268	9									
07	5301	X	4796	-0-	-505	-0-	208	1	4256	2	Y	302	279	0	51	1	56
							332	9									
08	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	214	1	4044	2	Y	277	235	0	30	1	68
							305	9									
09	4680	X	3977	-0-	-703	-0-	177	1	3526	2	Y	249	210	0	49	1	58
							274	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					58

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	20677	X	16787	-0-	-3890	-0-	756	1	16031	2	Y	-0-					-0-
06	20010	X	19252	-0-	-758	-0-	855	1	18397	2	Y	-0-					-0-
07	20677	X	17505	-0-	-3172	-0-	825	1	16680	2	Y	-0-					-0-
08	18600	X	17536	-0-	-1064	-0-	879	1	16657	2	Y	-0-					-0-
09	19260	X	16540	-0-	-2720	-0-	791	1	15749	2	Y	-0-					-0-
10	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					-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
05	26939	X	25989	-0-	-950	-0-	1170	1	24819	2	Y	-0-					-0-
06	27420	X	23970	-0-	-3450	-0-	1064	1	22906	2	Y	-0-					-0-
07	28334	X	24796	-0-	-3538	-0-	1168	1	23628	2	Y	-0-					-0-
08	28334	X	25125	-0-	-3209	-0-	1259	1	23866	2	Y	-0-					-0-
09	25950	X	23853	-0-	-2097	-0-	1141	1	22712	2	Y	-0-					-0-
10	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14694	X	13043	-0-	-1651	-0-	589	1	12454	2	Y	-0-					-0-
06	14220	X	12214	-0-	-2006	-0-	542	1	11672	2	Y	-0-					-0-
07	14694	X	11297	-0-	-3397	-0-	533	1	10764	2	Y	-0-					-0-
08	13299	X	9002	-0-	-4297	-0-	449	1	8553	2	Y	-0-					-0-
09	12630	X	7224	-0-	-5406	-0-	345	1	6879	2	Y	-0-					-0-
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	5820	-0-	-1434	-0-	251 262	1 9	5307	2	Y	238	100	0	121	1	63
06	6510	X	5459	-0-	-1051	-0-	232 232	1 9	4995	2	Y	211	92	0	109	1	73
07	6417	X	5492	-0-	-925	-0-	246 256	1 9	4990	2	Y	233	223	0	40	1	43
08	6293	X	5440	-0-	-853	-0-	260 265	1 9	4915	2	Y	241	199	0	26	1	59
09	5730	X	4981	-0-	-749	-0-	230 224	1 9	4527	2	Y	204	175	0	40	1	48
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	6975	X	5438	-0-	-1537	-0-	231 268	1 9	4939	2	Y	244	102	0	124	1	65
06	5220	X	4540	-0-	-680	-0-	195 191	1 9	4154	2	Y	174	89	0	90	1	60
07	5239	X	5207	-0-	-32	-0-	233 260	1 9	4714	2	Y	236	212	0	40	1	44
08	5425	X	5016	-0-	-409	-0-	237 256	1 9	4523	2	Y	233	194	0	26	1	57
09	5250	X	4756	-0-	-494	-0-	217 248	1 9	4291	2	Y	225	185	0	44	1	53
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					53

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
05	7192	X	5408	-0-	-1784	-0-	226 398	1 9	4784	2	Y	362	152	0	184	1	97
06	6360	X	5065	-0-	-1295	-0-	211 337	1 9	4517	2	Y	306	138	0	159	1	106
07	6138	X	5179	-0-	-959	-0-	225 389	1 9	4565	2	Y	354	334	0	60	1	66
08	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	234 378	1 9	4402	2	Y	344	288	0	38	1	84
09	5220	X	4439	-0-	-781	-0-	199 300	1 9	3940	2	Y	273	240	0	53	1	64
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					64

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10730	-0-	-275	-0-	482	1	10248	2	Y	-0-					-0-
06	10650	X	10619	-0-	-31	-0-	473	1	10146	2	Y	-0-					-0-
07	11005	X	10996	-0-	-9	-0-	517	1	10479	2	Y	-0-					-0-
08	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	554	1	10512	2	Y	-0-					-0-
09	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	519	1	10320	2	Y	-0-					-0-
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	998	1	21211	2	Y	-0-					237
06	22080	X	20847	-0-	-1233	-0-	924	1	19923	2	Y	-0-					237
07	24304	X	21781	-0-	-2523	-0-	1026	1	20755	2	Y	-0-					237
08	24304	X	21911	-0-	-2393	-0-	1098	1	20813	2	Y	-0-					237
*09	21930	X	20757	-0-	-1173	-0-	991	1	19766	2	Y	-0-					237
10	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	160 274	1 9	3397	2	Y	249	102	0	127	1	66
06	4170	X	3689	-0-	-481	-0-	153 273	1 9	3263	2	Y	248	100	0	129	1	85
07	4309	X	3757	-0-	-552	-0-	163 279	1 9	3315	2	Y	254	249	0	43	1	47
08	4309	X	2908	-0-	-1401	-0-	144 37	1 9	2727	2	Y	34	69	0	4	1	8
09	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	125 58	1 9	2468	2	Y	53	39	0	10	1	12
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					12

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4319	-0-	-145	-0-	180 326	1 9	3813	2	Y	296	126	0	150	1	79
06	4320	X	3990	-0-	-330	-0-	167 277	1 9	3546	2	Y	252	113	0	131	1	87
07	4464	X	3902	-0-	-562	-0-	169 314	1 9	3419	2	Y	285	271	0	48	1	53
08	4464	X	3433	-0-	-1031	-0-	160 242	1 9	3031	2	Y	220	195	0	24	1	54
09	4320	X	3064	-0-	-1256	-0-	133 246	1 9	2685	2	Y	224	181	0	44	1	53
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					53

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	173 245	1 9	3714	2	Y	223	99	0	113	1	59
06	4500	X	3813	-0-	-687	-0-	158 227	1 9	3428	2	Y	206	87	0	107	1	71
07	4650	X	3363	-0-	-1287	-0-	152 160	1 9	3051	2	Y	145	164	0	25	1	27
08	4650	X	3342	-0-	-1308	-0-	157 198	1 9	2987	2	Y	180	143	0	20	1	44
09	4170	X	3155	-0-	-1015	-0-	143 206	1 9	2806	2	Y	187	151	0	36	1	44
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					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
05	22227	X	12069	-0-	-10158	-0-	542 72	1 9	11455	2	Y	65	15	0	33	1	17
06	21510	X	8957	-0-	-12553	-0-	394 94	1 9	8469	2	Y	85	29	0	44	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	10332	-0-	-1727	-0-	514 99	1 9	9719	2	Y	90	83	0	10	1	22
09	11670	X	8916	-0-	-2754	-0-	424 88	1 9	8404	2	Y	80	68	0	15	1	19
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	18903	-0-	-1309	-0-	840	1	17815	2	Y	225	60	0	115	1	60
							248	9									
06	19020	X	14690	-0-	-4330	-0-	646	1	13859	2	Y	168	82	0	88	1	58
							185	9									
07	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	748	1	15143	2	Y	189	180	0	32	1	35
							208	9									
08	18910	X	15796	-0-	-3114	-0-	780	1	14782	2	Y	213	173	0	23	1	52
							234	9									
09	18300	X	15082	-0-	-3218	-0-	713	1	14216	2	Y	139	131	0	27	1	33
							153	9									
10	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

05	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	231	1	4925	2	Y	154	64	0	78	1	41
							169	9									
06	5640	X	4455	-0-	-1185	-0-	194	1	4144	2	Y	106	55	0	55	1	37
							117	9									
07	5828	X	4926	-0-	-902	-0-	225	1	4558	2	Y	130	121	0	22	1	24
							143	9									
08	5828	X	4867	-0-	-961	-0-	236	1	4480	2	Y	137	113	0	15	1	33
							151	9									
09	5160	X	3554	-0-	-1606	-0-	167	1	3269	2	Y	107	94	0	21	1	25
							118	9									
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					25

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

05	19995	X	16809	-0-	-3186	-0-	755	1	15963	2	Y	83	39	0	42	1	22
							91	9									
06	18840	X	16266	-0-	-2574	-0-	719	1	15490	2	Y	52	29	0	27	1	18
							57	9									
07	19344	X	19082	-0-	-262	-0-	899	1	18183	2	Y	-0-	18	0			-0-
08	19344	X	18438	-0-	-906	-0-	925	1	17513	2	Y	-0-					-0-
09	18690	X	17483	-0-	-1207	-0-	837	1	16646	2	Y	-0-					-0-
10	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

05	5921	X	4616	-0-	-1305	-0-	201	1	4275	2	Y	127	62	0	65	1	34
							140	9									
06	5730	X	5057	-0-	-673	-0-	214	1	4584	2	Y	235	66	0	122	1	81
							259	9									
07	5642	X	5115	-0-	-527	-0-	231	1	4678	2	Y	187	202	0	31	1	35
							206	9									
08	5456	X	4961	-0-	-495	-0-	236	1	4498	2	Y	206	168	0	23	1	50
							227	9									
09	5220	X	4592	-0-	-628	-0-	213	1	4214	2	Y	150	136	0	29	1	35
							165	9									
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7128	-0-	-281	-0-	315 173	1 9	6640	2	Y	157	67	0	80	1	42
06	7140	X	6221	-0-	-919	-0-	272 123	1 9	5826	2	Y	112	57	0	58	1	39
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	336 173	1 9	6847	2	Y	157	140	0	27	1	29
08	6975	X	6791	-0-	-184	-0-	330 164	1 9	6297	2	Y	149	126	0	16	1	36
09	6750	X	6262	-0-	-488	-0-	294 151	1 9	5817	2	Y	137	114	0	27	1	32
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	12028	X	11981	-0-	-47	-0-	504 765	1 9	10712	2	Y	695	293	0	353	1	185
06	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	477 564	1 9	10243	2	Y	513	254	0	267	1	177
07	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	501 651	1 9	10100	2	Y	592	559	0	100	1	110
08	11966	X	10737	-0-	-1229	-0-	507 625	1 9	9605	2	Y	568	477	0	62	1	139
09	11580	X	9565	-0-	-2015	-0-	430 521	1 9	8614	2	Y	474	409	0	93	1	111
10	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					111

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5846	-0-	-633	-0-	227 810	1 9	4809	2	Y	736	312	0	374	1	196
06	5700	X	5553	-0-	-147	-0-	216 652	1 9	4685	2	Y	593	276	0	308	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
09	5640	X	2551	-0-	-3089	-0-	112 262	1 9	2177	2	Y	238	184	0	46	1	56
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	489 283	1 9	10380	2	Y	257	102	0	131	1	68
06	9420	X	8719	-0-	-701	-0-	380 182	1 9	8157	2	Y	165	91	0	85	1	57
07	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	465 265	1 9	9421	2	Y	241	212	0	41	1	45
08	11160	X	9354	-0-	-1806	-0-	459 242	1 9	8653	2	Y	220	187	0	24	1	54
09	10800	X	8617	-0-	-2183	-0-	402 219	1 9	7996	2	Y	199	167	0	39	1	47
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					47

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	5586	-0-	-9697	-0-	247 97	1 9	5242	2	Y	88	45	0	45	1	23
06	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	898 252	1 9	19322	2	Y	229	54	0	119	1	79
07	15283	X	14878	-0-	-405	-0-	690 255	1 9	13933	2	Y	232	229	0	39	1	43
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	711 241	1 9	13495	2	Y	219	185	0	24	1	53
09	18480	X	11647	-0-	-6833	-0-	545 216	1 9	10886	2	Y	196	165	0	38	1	46
10	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15 32	1 9	282	2	Y	29	13	0	15	1	8
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-	8	0			-0-
07	403	X	242	-0-	-161	-0-	11 7	1 9	224	2	Y	6	4	0	1	1	1
08	403	X	157	-0-	-246	-0-	7	1	150	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	475	X	475	-0-	-0-	-0-	23 24	1 9	428	2	Y	22	13	0	4	1	5
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	15624	X	10069	-0-	-5555	-0-	450 89	1 9	9530	2	Y	81	40	0	41	1	22
06	10470	X	9250	-0-	-1220	-0-	404 120	1 9	8726	2	Y	109	36	0	57	1	38
07	10819	X	9813	-0-	-1006	-0-	455 144	1 9	9214	2	Y	131	123	0	22	1	24
08	10602	X	9629	-0-	-973	-0-	481 41	1 9	9107	2	Y	37	48	0	4	1	9
09	10110	X	8798	-0-	-1312	-0-	417 48	1 9	8333	2	Y	44	35	0	8	1	10
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 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
05	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	74 85	1 9	1618	2	Y	77	33	0	39	1	20
06	1740	X	1491	-0-	-249	-0-	64 62	1 9	1365	2	Y	56	28	0	29	1	19
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	81 87	1 9	1644	2	Y	79	70	0	13	1	15
08	1798	X	1515	-0-	-283	-0-	72 79	1 9	1364	2	Y	72	61	0	8	1	18
09	1710	X	1566	-0-	-144	-0-	69 80	1 9	1417	2	Y	73	60	0	14	1	17
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					17

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	131 415	1 9	2792	2	Y	377	160	0	192	1	100
06	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	125 363	1 9	2665	2	Y	330	145	0	171	1	114
07	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	139 429	1 9	2798	2	Y	390	365	0	66	1	73
08	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	137 392	1 9	2600	2	Y	356	303	0	39	1	87
09	3270	X	2604	-0-	-666	-0-	104 382	1 9	2118	2	Y	347	285	0	68	1	81
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					81

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
05	13454	X	11372	-0-	-2082	-0-	509 95	1 9	10768	2	Y	86	40	0	44	1	23
06	12930	X	8757	-0-	-4173	-0-	384 54	1 9	8319	2	Y	49	29	0	26	1	17
07	12493	X	9924	-0-	-2569	-0-	464 64	1 9	9396	2	Y	58	54	0	10	1	11
08	11749	X	9573	-0-	-2176	-0-	476 89	1 9	9008	2	Y	81	63	0	9	1	20
09	11370	X	8492	-0-	-2878	-0-	402 89	1 9	8001	2	Y	81	66	0	16	1	19
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					19

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33883	X	12971	-0-	-20912	-0-	581 67	1 9	12323	2	Y	61	43	0	31	1	16
06	30720	X	19642	-0-	-11078	-0-	868 140	1 9	18634	2	Y	127	33	0	66	1	44
07	31372	X	22376	-0-	-8996	-0-	1045 204	1 9	21127	2	Y	185	163	0	31	1	35
08	31310	X	4440	-0-	-26870	-0-	221 32	1 9	4187	2	Y	29	54	0	3	1	7
09	30300	X	3659	-0-	-26641	-0-	174 12	1 9	3473	2	Y	11	13	0	2	1	3
10	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599 X	-0-	-0-	-22599	-0-					Y	-0-					-0-
06	21870 X	8292	-0-	-13578	-0-	362	1	7797	2	Y	121	16	0	63	1	42
						133	9									
07	22599 X	10148	-0-	-12451	-0-	468	1	9493	2	Y	170	151	0	29	1	32
						187	9									
08	22196 X	11187	-0-	-11009	-0-	550	1	10454	2	Y	166	139	0	18	1	41
						183	9									
09	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	586	1	11673	2	Y	161	133	0	31	1	38
						177	9									
10	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

05	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	369	1	7848	2	Y	441	180	0	224	1	118
						485	9									
06	6630 X	6612	-0-	-18	-0-	278	1	5990	2	Y	313	160	0	163	1	108
						344	9									
07	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	368	1	7485	2	Y	463	407	0	78	1	86
						509	9									
08	8711 X	6912	-0-	-1799	-0-	325	1	6173	2	Y	376	329	0	41	1	92
						414	9									
09	8430 X	5949	-0-	-2481	-0-	266	1	5296	2	Y	352	292	0	69	1	83
						387	9									
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	13823	-0-	-2576	-0-	617 103	1 9	13103	2	Y	94	44	0	48	1	25
06	15870	X	13776	-0-	-2094	-0-	611 76	1 9	13089	2	Y	69	34	0	36	1	24
07	15841	X	11713	-0-	-4128	-0-	547 92	1 9	11074	2	Y	84	78	0	14	1	16
08	15035	X	11596	-0-	-3439	-0-	577 84	1 9	10935	2	Y	76	65	0	8	1	19
09	14130	X	12867	-0-	-1263	-0-	608 103	1 9	12156	2	Y	94	73	0	18	1	22
10	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					22

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19003	X	15120	-0-	-3883	-0-	674 132	1 9	14314	2	Y	120	50	0	61	1	32
06	18390	X	15187	-0-	-3203	-0-	667 157	1 9	14363	2	Y	143	52	0	74	1	49
07	18228	X	16095	-0-	-2133	-0-	752 117	1 9	15226	2	Y	106	117	0	18	1	20
08	16926	X	16105	-0-	-821	-0-	802 108	1 9	15195	2	Y	98	83	0	11	1	24
09	15720	X	12358	-0-	-3362	-0-	586 86	1 9	11686	2	Y	78	69	0	15	1	18
10	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	21452	X	17954	-0-	-3498	-0-	803 113	1 9	17038	2	Y	103	44	0	53	1	27
06	20760	X	17457	-0-	-3303	-0-	772 80	1 9	16605	2	Y	73	37	0	38	1	25
07	20615	X	17387	-0-	-3228	-0-	812 96	1 9	16479	2	Y	87	81	0	15	1	16
08	19158	X	17494	-0-	-1664	-0-	868 118	1 9	16508	2	Y	107	85	0	12	1	26
09	17880	X	15915	-0-	-1965	-0-	753 196	1 9	14966	2	Y	178	127	0	35	1	42
10	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7561	-0-	-34	-0-	328 277	1 9	6956	2	Y	252	117	0	128	1	67
06	7680	X	7086	-0-	-594	-0-	304 223	1 9	6559	2	Y	203	95	0	105	1	70
07	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	387 304	1 9	7826	2	Y	276	248	0	47	1	51
08	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	427 252	1 9	8093	2	Y	229	199	0	25	1	56
09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	338 355	1 9	6707	2	Y	323	240	0	63	1	76
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4190	-0-	-1452	-0-	181 183	1 9	3826	2	Y	166	87	0	85	1	44
06	5460	X	4281	-0-	-1179	-0-	181 200	1 9	3900	2	Y	182	69	0	94	1	63
07	5487	X	4379	-0-	-1108	-0-	197 188	1 9	3994	2	Y	171	173	0	29	1	32
08	5363	X	4128	-0-	-1235	-0-	195 238	1 9	3695	2	Y	216	171	0	24	1	53
09	4860	X	3883	-0-	-977	-0-	174 242	1 9	3467	2	Y	220	178	0	43	1	52
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7205	-0-	-1103	-0-	316 172	1 9	6717	2	Y	156	86	0	79	1	42
06	8040	X	7483	-0-	-557	-0-	320 286	1 9	6877	2	Y	260	77	0	135	1	90
07	7967	X	7018	-0-	-949	-0-	317 300	1 9	6401	2	Y	273	266	0	46	1	51
08	7409	X	5744	-0-	-1665	-0-	274 263	1 9	5207	2	Y	239	206	0	26	1	58
09	7470	X	5690	-0-	-1780	-0-	258 282	1 9	5150	2	Y	256	204	0	50	1	60
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	270 424	1 9	5728	2	Y	385	159	0	196	1	102
06	6090	X	5854	-0-	-236	-0-	244 395	1 9	5215	2	Y	359	151	0	186	1	124
07	6293	X	5957	-0-	-336	-0-	260 432	1 9	5265	2	Y	393	377	0	67	1	73
08	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	250 338	1 9	4694	2	Y	307	271	0	34	1	75
09	6210	X	4505	-0-	-1705	-0-	206 191	1 9	4108	2	Y	174	174	0	34	1	41
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	141 270	1 9	3023	2	Y	245	107	0	124	1	65
06	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	139 201	1 9	2986	2	Y	183	90	0	95	1	63
07	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	143 288	1 9	2885	2	Y	262	232	0	44	1	49
08	3441	X	2621	-0-	-820	-0-	120 211	1 9	2290	2	Y	192	173	0	21	1	47
09	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	121 207	1 9	2429	2	Y	188	154	0	37	1	44
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	225 360	1 9	4770	2	Y	327	133	0	166	1	87
06	4680	X	4512	-0-	-168	-0-	188 282	1 9	4042	2	Y	256	122	0	133	1	88
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	214 385	1 9	4308	2	Y	350	314	0	59	1	65
08	5363	X	3734	-0-	-1629	-0-	171 261	1 9	3302	2	Y	237	218	0	26	1	58
09	5190	X	2779	-0-	-2411	-0-	130 107	1 9	2542	2	Y	97	113	0	19	1	23
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	13547	X	12961	-0-	-586	-0-	565 418	1 9	11978	2	Y	380	161	0	193	1	101
06	12900	X	11023	-0-	-1877	-0-	477 306	1 9	10240	2	Y	278	139	0	144	1	96
07	13330	X	13198	-0-	-132	-0-	603 421	1 9	12174	2	Y	383	343	0	65	1	71
08	13330	X	12233	-0-	-1097	-0-	592 421	1 9	11220	2	Y	383	319	0	42	1	93
09	12900	X	11293	-0-	-1607	-0-	522 377	1 9	10394	2	Y	343	289	0	67	1	80
10	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6320	-0-	-66	-0-	231 1198	1 9	4891	2	Y	1089	443	0	553	1	290
06	5880	X	5675	-0-	-205	-0-	214 871	1 9	4590	2	Y	792	397	0	412	1	273
07	6293	X	5354	-0-	-939	-0-	218 788	1 9	4348	2	Y	716	735	0	121	1	133
08	6324	X	5197	-0-	-1127	-0-	221 809	1 9	4167	2	Y	735	608	0	81	1	179
09	6120	X	4844	-0-	-1276	-0-	198 724	1 9	3922	2	Y	658	555	0	128	1	154
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					154

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
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	63 113	1 9	1308	2	Y	103	37	0	53	1	27
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	84 167	1 9	1810	2	Y	152	48	0	79	1	52
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	85 285	1 9	1706	2	Y	259	219	0	44	1	48
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	120 277	1 9	2286	2	Y	252	211	0	28	1	61
09	2070	X	1747	-0-	-323	-0-	78 160	1 9	1509	2	Y	145	144	0	28	1	34
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	6386	X	4912	-0-	-1474	-0-	215	1	4602	2	Y	86	44	0	44	1	23
							95	9									
06	5310	X	5158	-0-	-152	-0-	227	1	4823	2	Y	98	36	0	51	1	34
							108	9									
07	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	226	1	4621	2	Y	109	104	0	19	1	20
							120	9									
08	5456	X	4843	-0-	-613	-0-	236	1	4476	2	Y	119	97	0	13	1	29
							131	9									
09	5160	X	4124	-0-	-1036	-0-	190	1	3777	2	Y	143	110	0	28	1	34
							157	9									
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					34

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

05	9579	X	8657	-0-	-922	-0-	383	1	8122	2	Y	138	63	0	70	1	37
							152	9									
06	8790	X	7978	-0-	-812	-0-	346	1	7438	2	Y	176	60	0	92	1	61
							194	9									
07	8742	X	8641	-0-	-101	-0-	394	1	7981	2	Y	242	217	0	41	1	45
							266	9									
08	8649	X	8101	-0-	-548	-0-	401	1	7595	2	Y	95	106	0	11	1	23
							105	9									
09	8370	X	7747	-0-	-623	-0-	362	1	7210	2	Y	159	114	0	31	1	37
							175	9									
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					37

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	226	1	4799	2	Y	109	47	0	55	1	29
							120	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	4856	-0-	-445	-0-	237	1	4520	2	Y	90	76	0	10	1	22
							99	9									
09	5130	X	4556	-0-	-574	-0-	213	1	4197	2	Y	133	98	0	26	1	31
							146	9									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	9270	-0-	-1859	-0-	407 228	1 9	8635	2	Y	207	90	0	105	1	55
06	10530	X	8576	-0-	-1954	-0-	375 140	1 9	8061	2	Y	127	72	0	66	1	44
07	10416	X	8784	-0-	-1632	-0-	405 174	1 9	8205	2	Y	158	146	0	27	1	29
08	9269	X	8842	-0-	-427	-0-	434 202	1 9	8206	2	Y	184	148	0	20	1	45
09	8970	X	7106	-0-	-1864	-0-	327 270	1 9	6509	2	Y	245	185	0	48	1	57
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	4481	-0-	-1874	-0-	190 288	1 9	4003	2	Y	262	85	0	133	1	70
06	3840	X	3752	-0-	-88	-0-	158 191	1 9	3403	2	Y	174	93	0	91	1	60
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	202 255	1 9	4068	2	Y	232	210	0	39	1	43
08	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	201 245	1 9	3817	2	Y	223	187	0	25	1	54
09	4350	X	3852	-0-	-498	-0-	174 221	1 9	3457	2	Y	201	169	0	39	1	47
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	16740	X	12425	-0-	-4315	-0-	551 172	1 9	11702	2	Y	156	68	0	79	1	42
06	15360	X	13530	-0-	-1830	-0-	593 123	1 9	12814	2	Y	112	57	0	58	1	39
07	15686	X	15148	-0-	-538	-0-	707 167	1 9	14274	2	Y	152	137	0	26	1	28
08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	777 167	1 9	14713	2	Y	152	126	0	17	1	37
09	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	690 169	1 9	13762	2	Y	154	125	0	30	1	36
10	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	17081	X	15593	-0-	-1488	-0-	695 139	1 9	14759	2	Y	126	54	0	64	1	33
06	16530	X	14990	-0-	-1540	-0-	662 112	1 9	14216	2	Y	102	47	0	53	1	35
07	16709	X	15135	-0-	-1574	-0-	708 130	1 9	14297	2	Y	118	111	0	20	1	22
08	16213	X	14827	-0-	-1386	-0-	736 122	1 9	13969	2	Y	111	94	0	12	1	27
09	15480	X	13486	-0-	-1994	-0-	638 121	1 9	12727	2	Y	110	90	0	21	1	26
10	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
05	14384	X	13071	-0-	-1313	-0-	581 157	1 9	12333	2	Y	143	61	0	73	1	38
06	13590	X	13202	-0-	-388	-0-	581 129	1 9	12492	2	Y	117	54	0	61	1	40
07	13764	X	12518	-0-	-1246	-0-	583 142	1 9	11793	2	Y	129	123	0	22	1	24
08	13330	X	12674	-0-	-656	-0-	629 141	1 9	11904	2	Y	128	107	0	14	1	31
09	13200	X	11624	-0-	-1576	-0-	549 136	1 9	10939	2	Y	124	102	0	24	1	29
10	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					29

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7799	-0-	-695	-0-	343 150	1 9	7306	2	Y	136	53	0	69	1	36
06	8220	X	7525	-0-	-695	-0-	329 109	1 9	7087	2	Y	99	50	0	51	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	6993	-0-	-1098	-0-	346 103	1 9	6544	2	Y	94	98	0	10	1	23
09	7800	X	6765	-0-	-1035	-0-	318 123	1 9	6324	2	Y	112	87	0	22	1	26
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					26

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
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	17270	-0-	-1795	-0-	810 95	1 9	16365	2	Y	86	80	0	15	1	16
08	19282	X	17117	-0-	-2165	-0-	853 105	1 9	16159	2	Y	95	77	0	11	1	23
09	18660	X	14084	-0-	-4576	-0-	671 77	1 9	13336	2	Y	70	63	0	14	1	16
10	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					16

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6527	-0-	-665	-0-	285 219	1 9	6023	2	Y	199	86	0	101	1	53
06	6840	X	6136	-0-	-704	-0-	263 174	1 9	5699	2	Y	158	75	0	82	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-	294 197	1 9	5578	2	Y	179	150	0	20	1	44
09	6330	X	5639	-0-	-691	-0-	260 197	1 9	5182	2	Y	179	146	0	35	1	42
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 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
05	3100	X	1207	-0-	-1893	-0-	44 229	1 9	934	2	Y	208	109	0	106	1	55
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	116 572	1 9	2525	2	Y	520	126	0	270	1	179
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	186 939	1 9	3765	2	Y	854	730	0	144	1	159
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	160 658	1 9	3029	2	Y	598	545	0	66	1	146
09	3210	X	2612	-0-	-598	-0-	102 440	1 9	2070	2	Y	400	374	0	78	1	94
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					94

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21948	X	17093	-0-	-4855	-0-	766 45	1 9	16282	2	Y	41	21	0	21	1	11
06	18960	X	16365	-0-	-2595	-0-	725 57	1 9	15583	2	Y	52	18	0	27	1	18
07	19251	X	16661	-0-	-2590	-0-	780 83	1 9	15798	2	Y	75	66	0	13	1	14
08	18414	X	16241	-0-	-2173	-0-	811 67	1 9	15363	2	Y	61	53	0	7	1	15
09	17010	X	13256	-0-	-3754	-0-	629 58	1 9	12569	2	Y	53	45	0	10	1	13
10	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					13

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30597	X	26427	-0-	-4170	-0-	1187 4	1 9	25236	2	Y	4	1	0	2	1	1
06	29610	X	26699	-0-	-2911	-0-	1186 3	1 9	25510	2	Y	3	1	0	2	1	1
07	30597	X	26199	-0-	-4398	-0-	1234 1	1 9	24964	2	Y	1	2	0			-0-
08	29481	X	26287	-0-	-3194	-0-	1317	1	24970	2	Y	-0-					-0-
09	27900	X	22960	-0-	-4940	-0-	1098	1	21862	2	Y	-0-					-0-
10	27590	X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	12627	-0-	-1261	-0-	545 513	1 9	11569	2	Y	466	206	0	237	1	124
06	13350	X	11526	-0-	-1824	-0-	495 396	1 9	10635	2	Y	360	173	0	187	1	124
07	13578	X	12556	-0-	-1022	-0-	568 509	1 9	11479	2	Y	463	423	0	78	1	86
08	12865	X	12194	-0-	-671	-0-	583 535	1 9	11076	2	Y	486	400	0	53	1	119
09	12420	X	10381	-0-	-2039	-0-	474 442	1 9	9465	2	Y	402	348	0	79	1	94
10	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4427	-0-	-2083	-0-	165 760	1 9	3502	2	Y	691	299	0	351	1	184
06	6300	X	1529	-0-	-4771	-0-	57 234	1 9	1238	2	Y	213	213	0	111	1	73
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
09	4560	X	63	-0-	-4497	-0-	17	2	46	9	Y	42	24	0	8	1	10
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					10

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	18458	-0-	-1723	-0-	830 10	1 9	17618	2	Y	9	3	0	4	1	2
06	19830	X	17846	-0-	-1984	-0-	793 11	1 9	17042	2	Y	10	4	0	5	1	3
07	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	865 1	1 9	17522	2	Y	1	4	0			-0-
08	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	917 4	1 9	17351	2	Y	4	2	0	1	1	1
09	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	827 8	1 9	16489	2	Y	7	5	0	1	1	2
10	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6908	-0-	-780	-0-	288 562	1 9	6058	2	Y	511	207	0	260	1	136
06	6870	X	6680	-0-	-190	-0-	278 462	1 9	5940	2	Y	420	193	0	218	1	145
07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	309 540	1 9	6252	2	Y	491	462	0	83	1	91
08	6913	X	6862	-0-	-51	-0-	317 529	1 9	6016	2	Y	481	402	0	53	1	117
09	6690	X	4885	-0-	-1805	-0-	217 356	1 9	4312	2	Y	324	302	0	63	1	76
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	383 188	1 9	8099	2	Y	171	74	0	87	1	46
06	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	370 156	1 9	7950	2	Y	142	65	0	74	1	49
07	8556	X	8479	-0-	-77	-0-	389 189	1 9	7901	2	Y	172	160	0	29	1	32
08	8680	X	8567	-0-	-113	-0-	420 172	1 9	7975	2	Y	156	133	0	17	1	38
09	8490	X	8018	-0-	-472	-0-	372 168	1 9	7478	2	Y	153	125	0	30	1	36
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					36

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7036	-0-	-745	-0-	313 124	1 9	6599	2	Y	113	48	0	57	1	30
06	7440	X	6748	-0-	-692	-0-	297 98	1 9	6353	2	Y	89	42	0	46	1	31
07	7533	X	6890	-0-	-643	-0-	318 144	1 9	6428	2	Y	131	116	0	22	1	24
08	7037	X	6295	-0-	-742	-0-	306 173	1 9	5816	2	Y	157	126	0	17	1	38
09	6810	X	6577	-0-	-233	-0-	306 151	1 9	6120	2	Y	137	116	0	27	1	32
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					32

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	176 694	1 9	3575	2	Y	631	407	0	107	1	117
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	334	2	Y	1	118	0			-0-
09	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	43 210	1 9	884	2	Y	191	109	0	37	1	45
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					45

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

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
05	20088	X	19270	-0-	-818	-0-	868 1	1 9	18401	2	Y	1	1	0			-0-
06	19170	X	18292	-0-	-878	-0-	814 1	1 9	17477	2	Y	1	1	0			-0-
07	19778	X	16789	-0-	-2989	-0-	789 1	1 9	15999	2	Y	1	1	0			-0-
08	19778	X	17900	-0-	-1878	-0-	895	1	17005	2	Y	-0-					-0-
09	18990	X	16440	-0-	-2550	-0-	787 1	1 9	15652	2	Y	1	1	0			-0-
10	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	48	1	996	2	Y	210	79	0	107	1	56
							231	9									
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	86	1	1854	2	Y	235	87	0	123	1	81
							259	9									
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	90	1	1766	2	Y	244	239	0	41	1	45
							268	9									
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-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
05	10385	X	9455	-0-	-930	-0-	416	1	8838	2	Y	183	75	0	93	1	49
							201	9									
06	9810	X	8998	-0-	-812	-0-	394	1	8476	2	Y	116	64	0	61	1	40
							128	9									
07	9982	X	9152	-0-	-830	-0-	425	1	8589	2	Y	125	121	0	21	1	23
							138	9									
08	9548	X	8803	-0-	-745	-0-	435	1	8224	2	Y	131	108	0	14	1	32
							144	9									
09	9150	X	8215	-0-	-935	-0-	383	1	7606	2	Y	205	149	0	40	1	48
							226	9									
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					48

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53506	X	48706	-0-	-4800	-0-	2192	1	46511	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
06	51000	X	46423	-0-	-4577	-0-	2060	1	44360	2	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
07	51801	X	46940	-0-	-4861	-0-	2211	1	44723	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
08	50406	X	46110	-0-	-4296	-0-	2310	1	43797	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	48150	X	43652	-0-	-4498	-0-	2087	1	41557	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
10	48701	X	NO RPT	-0-	-48701	-0-					Y	NO RPT					2

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	18948	-0-	-1605	-0-	853	1	18092	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
06	19140	X	18024	-0-	-1116	-0-	800	1	17218	2	Y	5	1	0	3	1	2
							6	9									
07	19654	X	18206	-0-	-1448	-0-	857	1	17334	2	Y	14	10	0	3	1	3
							15	9									
08	19654	X	17663	-0-	-1991	-0-	887	1	16776	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	18690	X	14978	-0-	-3712	-0-	716	1	14260	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11415	-0-	-923	-0-	503	1	10652	2	Y	236	102	0	119	1	63
							260	9									
06	11940	X	10651	-0-	-1289	-0-	463	1	9978	2	Y	191	88	0	100	1	66
							210	9									
07	12338	X	10629	-0-	-1709	-0-	488	1	9892	2	Y	226	212	0	38	1	42
							249	9									
08	11811	X	10159	-0-	-1652	-0-	495	1	9415	2	Y	226	188	0	25	1	55
							249	9									
09	11160	X	9514	-0-	-1646	-0-	443	1	8827	2	Y	222	182	0	43	1	52
							244	9									
10	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					52

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

05	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	105	1	2245	2	Y	394	196	0	200	1	105
							433	9									
06	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	2			Y	-0-	105	0			-0-
07	3596	X	23	-0-	-3573	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

05	248	X	228	-0-	-20	-0-	11	1	205	2	Y	11	4	0	5	1	3
							12	9									
06	240	X	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-	3	0			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	4	1	143	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
08	217	N	72	-0-	-145	-0-	66	2	6	9	Y	5	4	0	1	1	1
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	101	2	4	9	Y	4	3	0	1	1	1
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

05	18073	X	16359	-0-	-1714	-0-	722	1	15338	2	Y	272	116	0	138	1	72
							299	9									
06	17250	X	15147	-0-	-2103	-0-	662	1	14255	2	Y	209	101	0	108	1	72
							230	9									
07	17236	X	2705	-0-	-14531	-0-	126	1	2527	2	Y	47	102	0	8	1	9
							52	9									
08	17019	X	6064	-0-	-10955	-0-	299	1	5688	2	Y	70	54	0	8	1	17
							77	9									
09	16470	X	14585	-0-	-1885	-0-	686	1	13658	2	Y	219	142	0	43	1	51
							241	9									
10	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					51

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

05	37448	X	31988	-0-	-5460	-0-	1421	1	30184	2	Y	348	143	0	177	1	93
							383	9									
06	36240	X	31915	-0-	-4325	-0-	1407	1	30205	2	Y	275	130	0	143	1	95
							303	9									
07	35030	X	32230	-0-	-2800	-0-	1502	1	30381	2	Y	315	298	0	53	1	59
							347	9									
08	34255	X	31585	-0-	-2670	-0-	1565	1	29691	2	Y	299	252	0	33	1	73
							329	9									
09	31920	X	29477	-0-	-2443	-0-	1392	1	27756	2	Y	299	244	0	58	1	70
							329	9									
10	32984	X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	17235	-0-	-1396	-0-	759 394	1 9	16082	2	Y	358	150	0	182	1	95
06	18000	X	16247	-0-	-1753	-0-	707 293	1 9	15247	2	Y	266	131	0	138	1	92
07	17918	X	16516	-0-	-1402	-0-	761 360	1 9	15395	2	Y	327	303	0	55	1	61
08	17670	X	15942	-0-	-1728	-0-	780 369	1 9	14793	2	Y	335	277	0	37	1	82
09	16710	X	14469	-0-	-2241	-0-	678 320	1 9	13471	2	Y	291	248	0	57	1	68
10	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7470	-0-	-559	-0-	328 197	1 9	6945	2	Y	179	73	0	91	1	48
06	7710	X	7107	-0-	-603	-0-	308 152	1 9	6647	2	Y	138	66	0	72	1	48
07	7967	X	7732	-0-	-235	-0-	355 207	1 9	7170	2	Y	188	169	0	32	1	35
08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	370 199	1 9	6992	2	Y	181	152	0	20	1	44
09	7230	X	6374	-0-	-856	-0-	297 162	1 9	5915	2	Y	147	128	0	29	1	34
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	8649	X	7279	-0-	-1370	-0-	324 84	1 9	6871	2	Y	76	28	0	39	1	20
06	7470	X	6665	-0-	-805	-0-	293 57	1 9	6315	2	Y	52	27	0	27	1	18
07	7502	X	6603	-0-	-899	-0-	309 52	1 9	6242	2	Y	47	48	0	8	1	9
08	7502	X	6478	-0-	-1024	-0-	321 79	1 9	6078	2	Y	72	55	0	8	1	18
09	7260	X	5394	-0-	-1866	-0-	252 84	1 9	5058	2	Y	76	61	0	15	1	18
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	5733	-0-	-2606	-0-	252 117	1 9	5364	2	Y	106	42	0	54	1	28
06	8070	X	5534	-0-	-2536	-0-	244 96	1 9	5194	2	Y	87	40	0	45	1	30
07	8339	X	6000	-0-	-2339	-0-	277 125	1 9	5598	2	Y	114	104	0	19	1	21
08	7347	X	5713	-0-	-1634	-0-	281 97	1 9	5335	2	Y	88	78	0	10	1	21
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	261 114	1 9	5194	2	Y	104	81	0	20	1	24
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					24

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	9817	-0-	-1312	-0-	433 202	1 9	9182	2	Y	184	64	0	94	1	49
06	10230	X	9406	-0-	-824	-0-	406 254	1 9	8746	2	Y	231	80	0	120	1	80
07	10106	X	9671	-0-	-435	-0-	444 279	1 9	8948	2	Y	254	244	0	43	1	47
08	9858	X	9518	-0-	-340	-0-	461 284	1 9	8773	2	Y	258	214	0	28	1	63
09	9510	X	8965	-0-	-545	-0-	417 243	1 9	8305	2	Y	221	189	0	43	1	52
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					52

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4374	-0-	-555	-0-	195 34	1 9	4145	2	Y	31	13	0	16	1	8
06	4710	X	4112	-0-	-598	-0-	181 29	1 9	3902	2	Y	26	12	0	13	1	9
07	4743	X	4258	-0-	-485	-0-	199 30	1 9	4029	2	Y	27	27	0	4	1	5
08	4526	X	4120	-0-	-406	-0-	205 31	1 9	3884	2	Y	28	23	0	3	1	7
09	4230	X	3910	-0-	-320	-0-	181 112	1 9	3617	2	Y	102	65	0	20	1	24
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					24

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42532	X	39631	-0-	-2901	-0-	1781 79	1 9	37771	2	Y	72	32	0	37	1	19
06	40620	X	38025	-0-	-2595	-0-	1688 64	1 9	36273	2	Y	58	27	0	30	1	20
07	41974	X	38618	-0-	-3356	-0-	1815 72	1 9	36731	2	Y	65	62	0	11	1	12
08	41230	X	38110	-0-	-3120	-0-	1907 51	1 9	36152	2	Y	46	42	0	5	1	11
09	38880	X	35450	-0-	-3430	-0-	1691 70	1 9	33689	2	Y	64	47	0	13	1	15
10	39618	X	NO RPT	-0-	-39618	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	525	-0-	-11503	-0-	22	1	499	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	X	66	-0-	-461	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	510	X	64	-0-	-446	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21824	X	2929	-0-	-18895	-0-	128	1	2704	2	Y	88	23	0	45	1	23
							97	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
07	2635	X	195	-0-	-2440	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	2	Y	346	134	0	176	1	92
							381	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	60	1	1320	2	Y	358	141	0	186	1	123
							394	9									
07	2480	X	1912	-0-	-568	-0-	70	1	1436	2	Y	369	361	0	62	1	69
							406	9									
08	2480	X	288	-0-	-2192	-0-	9	1	199	2	Y	73	116	0	8	1	18
							80	9									
09	1770	X	733	-0-	-1037	-0-	26	1	506	2	Y	183	122	0	36	1	43
							201	9									
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					43

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	106	1	2269	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	2580	X	1837	-0-	-743	-0-	82	1	1752	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
07	2604	X	2477	-0-	-127	-0-	115	1	2362	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	104	1	2031	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1773	-0-	-537	-0-	83	1	1690	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4760	-0-	-572	-0-	214	1	4546	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4173	-0-	-897	-0-	185	1	3988	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4163	-0-	-859	-0-	196	1	3967	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4954	-0-	-37	-0-	250	1	4704	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	3813	-0-	-1017	-0-	182	1	3631	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	36	23	0	18	1	10
							40	9									
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	113	25	0	59	1	39
							124	9									
07	558	X	247	-0-	-311	-0-	5	1	166	2	Y	69	83	0	12	1	13
							76	9									
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	Y	128	96	0	14	1	31
							141	9									
09	600	X	240	-0-	-360	-0-	8	1	184	2	Y	44	57	0	8	1	10
							48	9									
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	93	21	0	47	1	25
							102	9									
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	34	29	0	18	1	12
							37	9									
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	129	95	0	22	1	24
							142	9									
08	713	X	490	-0-	-223	-0-	27	1	455	2	Y	7	28	0	1	1	2
							8	9									
09	690	X	480	-0-	-210	-0-	19	1	382	2	Y	72	43	0	14	1	17
							79	9									
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					17

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	14642	-0-	-1354	-0-	657	1	13956	2	Y	26	12	0	13	1	7
							29	9									
06	15480	X	13966	-0-	-1514	-0-	618	1	13326	2	Y	20	9	0	11	1	7
							22	9									
07	15996	X	14238	-0-	-1758	-0-	669	1	13545	2	Y	22	21	0	4	1	4
							24	9									
08	15500	X	14179	-0-	-1321	-0-	710	1	13441	2	Y	25	20	0	3	1	6
							28	9									
09	14460	X	13117	-0-	-1343	-0-	625	1	12460	2	Y	29	22	0	6	1	7
							32	9									
10	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	10075	X	9756	-0-	-319	-0-	436	1	9280	2	Y	36	16	0	18	1	10
							40	9									
06	9750	X	9383	-0-	-367	-0-	415	1	8950	2	Y	16	12	0	8	1	6
							18	9									
07	10075	X	9511	-0-	-564	-0-	448	1	9046	2	Y	15	15	0	3	1	3
							17	9									
08	9889	X	9555	-0-	-334	-0-	479	1	9072	2	Y	4	5	0	1	1	1
							4	9									
09	9570	X	9014	-0-	-556	-0-	429	1	8548	2	Y	34	20	0	7	1	8
							37	9									
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	20429	X	19350	-0-	-1079	-0-	870	1	18480	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	19380	X	18483	-0-	-897	-0-	819	1	17664	2	Y	-0-					-0-
07	19902	X	18715	-0-	-1187	-0-	880	1	17835	2	Y	-0-					-0-
08	19902	X	18224	-0-	-1678	-0-	912	1	17312	2	Y	-0-					-0-
09	18990	X	17284	-0-	-1706	-0-	825	1	16459	2	Y	-0-					-0-
10	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					-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
05	29605	X	23315	-0-	-6290	-0-	1031	1	21956	2	Y	298	67	0	152	1	79
							328	9									
06	37151	X	37151	-0-	-0-	-0-	1640	1	35320	2	Y	174	103	0	90	1	60
							191	9									
07	30304	X	30304	-0-	-0-	-0-	1419	1	28698	2	Y	170	169	0	29	1	32
							187	9									
08	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	1345	1	25503	2	Y	135	119	0	15	1	33
							149	9									
09	37140	X	22741	-0-	-14399	-0-	1080	1	21520	2	Y	128	106	0	25	1	30
							141	9									
10	38378	X	NO RPT	-0-	-38378	-0-					Y	NO RPT					30

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

05	17949	X	17735	-0-	-214	-0-	737	1	15611	2	Y	1261	528	0	640	1	336
							1387	9									
06	16830	X	15168	-0-	-1662	-0-	627	1	13508	2	Y	939	463	0	488	1	324
							1033	9									
07	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	661	1	13419	2	Y	1091	1028	0	184	1	203
							1200	9									
08	17732	X	14794	-0-	-2938	-0-	683	1	13001	2	Y	1009	855	0	111	1	246
							1110	9									
09	17160	X	13192	-0-	-3968	-0-	585	1	11660	2	Y	861	737	0	168	1	202
							947	9									
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					202

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	89	-0-	-438	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	64	-0-	-649	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	71	-0-	-439	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	21576	X	18309	-0-	-3267	-0-	808	1	17140	2	Y	328	126	0	167	1	87
							361	9									
06	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	733	1	15743	2	Y	128	105	0	66	1	44
							141	9									
07	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	810	1	16451	2	Y	-0-	44	0			-0-
08	18321	X	17147	-0-	-1174	-0-	847	1	16085	2	Y	195	126	0	22	1	47
							215	9									
09	17730	X	16288	-0-	-1442	-0-	766	1	15260	2	Y	238	183	0	46	1	56
							262	9									
10	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					56

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

05	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	-0-					-0-
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

05	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	1029	1	21871	2	Y	391	148	0	199	1	104
							430	9									
06	19830	X	19596	-0-	-234	-0-	856	1	18415	2	Y	295	144	0	153	1	102
							325	9									
07	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	879	1	17772	2	Y	310	302	0	52	1	58
							341	9									
08	23343	X	18453	-0-	-4890	-0-	908	1	17211	2	Y	304	254	0	34	1	74
							334	9									
09	22590	X	16951	-0-	-5639	-0-	794	1	15834	2	Y	294	242	0	57	1	69
							323	9									
10	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT					69

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

05	25451	X	628	-0-	-24823	-0-	23	1	532	2	Y	66	15	0	33	1	18
							73	9									
06	24240	X	5013	-0-	-19227	-0-	211	1	4528	2	Y	249	51	0	130	1	86
							274	9									
07	T. A.		3972	-0-	3972	3972	181	1	3652	2	Y	126	168	0	21	1	23
							139	9									
08	T. A.		2202	-0-	2202	6174	106	1	2081	2	Y	14	32	0	2	1	3
							15	9									
09	T. A.		1814	-0-	1814	7988	85	1	1717	2	Y	11	9	0	2	1	3
							12	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7988					Y	NO RPT					3

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

05	9827 X	8591	-0-	-1236	-0-	383	1	8129	2	Y	72	31	0	37	1	19
						79	9									
06	9390 X	8324	-0-	-1066	-0-	363	1	7882	2	Y	72	29	0	37	1	25
						79	9									
07	9703 X	8956	-0-	-747	-0-	418	1	8454	2	Y	76	74	0	13	1	14
						84	9									
08	9207 X	8512	-0-	-695	-0-	421	1	8013	2	Y	71	60	0	8	1	17
						78	9									
09	8790 X	7392	-0-	-1398	-0-	350	1	6970	2	Y	65	54	0	13	1	15
						72	9									
10	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					15

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

05	9579 X	7836	-0-	-1743	-0-	349	1	7371	2	Y	105	43	0	53	1	28
						116	9									
06	8220 X	7152	-0-	-1068	-0-	316	1	6766	2	Y	64	36	0	34	1	22
						70	9									
07	8494 X	8101	-0-	-393	-0-	381	1	7687	2	Y	30	41	0	5	1	6
						33	9									
08	8153 X	7991	-0-	-162	-0-	399	1	7529	2	Y	57	43	0	6	1	14
						63	9									
09	7890 X	7235	-0-	-655	-0-	342	1	6820	2	Y	66	52	0	13	1	15
						73	9									
10	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					15

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

05	12431 X	10548	-0-	-1883	-0-	472	1	9979	2	Y	88	37	0	45	1	23
						97	9									
06	11760 X	10522	-0-	-1238	-0-	463	1	9981	2	Y	71	33	0	37	1	24
						78	9									
07	11966 X	10098	-0-	-1868	-0-	472	1	9541	2	Y	77	74	0	13	1	14
						85	9									
08	11687 X	10134	-0-	-1553	-0-	504	1	9547	2	Y	75	63	0	8	1	18
						83	9									
09	10650 X	9183	-0-	-1467	-0-	433	1	8650	2	Y	91	70	0	18	1	21
						100	9									
10	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	16337	X	14925	-0-	-1412	-0-	662 207	1 9	14056	2	Y	188	80	0	95	1	50
06	15810	X	8090	-0-	-7720	-0-	357 92	1 9	7641	2	Y	84	61	0	44	1	29
07	15469	X	4262	-0-	-11207	-0-	196 114	1 9	3952	2	Y	104	96	0	18	1	19
08	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-	984 448	1 9	18636	2	Y	407	282	0	45	1	99
09	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	691 344	1 9	13772	2	Y	313	278	0	61	1	73
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3739	-0-	-508	-0-	161 118	1 9	3460	2	Y	107	43	0	54	1	29
06	4110	X	3665	-0-	-445	-0-	157 118	1 9	3390	2	Y	107	43	0	56	1	37
07	4247	X	3556	-0-	-691	-0-	162 130	1 9	3264	2	Y	118	113	0	20	1	22
08	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	169 140	1 9	3212	2	Y	127	104	0	14	1	31
09	3660	X	3102	-0-	-558	-0-	145 121	1 9	2836	2	Y	110	94	0	21	1	26
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	297 215	1 9	6312	2	Y	195	74	0	99	1	52
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	263 163	1 9	5698	2	Y	148	72	0	77	1	51
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	277 189	1 9	5613	2	Y	172	162	0	29	1	32
08	6820	X	4677	-0-	-2143	-0-	225 141	1 9	4311	2	Y	128	115	0	14	1	31
09	6600	X	6423	-0-	-177	-0-	297 221	1 9	5905	2	Y	201	146	0	39	1	47
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					47

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	73	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	71	1	1572	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	63	1	1291	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1142	-0-	-501	-0-	57	1	1085	2	Y	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-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
05	5921	X	4109	-0-	-1812	-0-	182 77	1 9	3850	2	Y	70	34	0	36	1	19
06	5700	X	4984	-0-	-716	-0-	216 106	1 9	4662	2	Y	96	32	0	50	1	33
07	5890	X	5111	-0-	-779	-0-	237 108	1 9	4766	2	Y	98	96	0	17	1	18
08	5890	X	5117	-0-	-773	-0-	250 131	1 9	4736	2	Y	119	95	0	13	1	29
09	4980	X	4764	-0-	-216	-0-	220 128	1 9	4416	2	Y	116	95	0	23	1	27
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					27

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	12324	-0-	-1533	-0-	546 164	1 9	11614	2	Y	149	65	0	75	1	40
06	13410	X	10914	-0-	-2496	-0-	479 127	1 9	10308	2	Y	115	55	0	60	1	40
07	13237	X	11594	-0-	-1643	-0-	539 154	1 9	10901	2	Y	140	130	0	24	1	26
08	12896	X	5504	-0-	-7392	-0-	272 63	1 9	5169	2	Y	57	63	0	6	1	14
09	12240	X	1352	-0-	-10888	-0-	64 20	1 9	1268	2	Y	18	24	0	4	1	4
10	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1957	-0-	-1112	-0-	84 134	1 9	1739	2	Y	122	64	0	62	1	33
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	136 245	1 9	2955	2	Y	223	63	0	116	1	77
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	153 272	1 9	3103	2	Y	247	236	0	42	1	46
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	164 442	1 9	3124	2	Y	402	306	0	44	1	98
09	3330	X	638	-0-	-2692	-0-	23 175	1 9	440	2	Y	159	189	0	31	1	37
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	840	X	754	-0-	-86	-0-	33 64	1 9	657	2	Y	58	51	0	11	1	14
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					14

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

05	3720	X	3320	-0-	-400	-0-	145 75	1 9	3100	2	Y	68	27	0	34	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
09	3270	X	2889	-0-	-381	-0-	135 56	1 9	2698	2	Y	51	41	0	10	1	12
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					12

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

05	2263	X	1739	-0-	-524	-0-	75	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	99	1	2129	2	Y	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	107	1	2136	2	Y	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	85	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

05	25947	X	22695	-0-	-3252	-0-	1007 325	1 9	21363	2	Y	295	127	0	150	1	78
06	23280	X	21596	-0-	-1684	-0-	948 260	1 9	20388	2	Y	236	110	0	123	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	22562	-0-	-626	-0-	1114 307	1 9	21141	2	Y	279	234	0	31	1	68
09	22380	X	21781	-0-	-599	-0-	1026 311	1 9	20444	2	Y	283	230	0	55	1	66
10	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	33170	X	29984	-0-	-3186	-0-	1340 204	1 9	28440	2	Y	185	81	0	94	1	49
06	30870	X	27383	-0-	-3487	-0-	1211 153	1 9	26019	2	Y	139	68	0	72	1	48
07	32488	X	26115	-0-	-6373	-0-	1223 162	1 9	24730	2	Y	147	143	0	25	1	27
08	32488	X	25199	-0-	-7289	-0-	1253 162	1 9	23784	2	Y	147	122	0	16	1	36
09	31440	X	22979	-0-	-8461	-0-	1091 164	1 9	21724	2	Y	149	121	0	29	1	35
10	29977	X	NO RPT	-0-	-29977	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	37572	X	30805	-0-	-6767	-0-	1378 194	1 9	29233	2	Y	176	76	0	89	1	47
06	36360	X	29051	-0-	-7309	-0-	1283 150	1 9	27618	2	Y	136	65	0	71	1	47
07	36394	X	29226	-0-	-7168	-0-	1370 171	1 9	27685	2	Y	155	147	0	26	1	29
08	33635	X	28972	-0-	-4663	-0-	1444 152	1 9	27376	2	Y	138	118	0	15	1	34
09	30930	X	27010	-0-	-3920	-0-	1284 107	1 9	25619	2	Y	97	89	0	19	1	23
10	30814	X	NO RPT	-0-	-30814	-0-					Y	NO RPT					23

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	16145	-0-	-3137	-0-	716 201	1 9	15228	2	Y	183	81	0	93	1	49
06	17700	X	15997	-0-	-1703	-0-	703 165	1 9	15129	2	Y	150	69	0	78	1	52
07	17360	X	15674	-0-	-1686	-0-	730 172	1 9	14772	2	Y	156	153	0	26	1	29
08	16647	X	15641	-0-	-1006	-0-	775 179	1 9	14687	2	Y	163	134	0	18	1	40
09	15990	X	14761	-0-	-1229	-0-	696 215	1 9	13850	2	Y	195	151	0	38	1	46
10	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					46

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	10393	-0-	-3154	-0-	469 20	1 9	9904	2	Y	18	8	0	8	1	5
06	13110	X	10641	-0-	-2469	-0-	473 13	1 9	10155	2	Y	12	6	0	7	1	4
07	13547	X	10351	-0-	-3196	-0-	487 17	1 9	9847	2	Y	15	13	0	3	1	3
08	11377	X	10489	-0-	-888	-0-	523 17	1 9	9949	2	Y	15	12	0	2	1	4
09	11010	X	9562	-0-	-1448	-0-	455 17	1 9	9090	2	Y	15	12	0	3	1	4
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	1007	1	21362	2	Y	26	10	0	13	1	7
							29	9									
06	21600	X	20678	-0-	-922	-0-	917	1	19742	2	Y	17	9	0	9	1	6
							19	9									
07	20832	X	20591	-0-	-241	-0-	969	1	19598	2	Y	22	20	0	4	1	4
							24	9									
08	20832	X	20652	-0-	-180	-0-	1034	1	19595	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									
09	20160	X	19483	-0-	-677	-0-	931	1	18528	2	Y	22	18	0	4	1	5
							24	9									
10	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					5

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

05	44197	X	44197	-0-	-0-	-0-	1972	1	41836	2	Y	354	109	0	180	1	94
							389	9									
06	36030	X	35993	-0-	-37	-0-	1586	1	34144	2	Y	239	127	0	124	1	82
							263	9									
07	37231	X	35181	-0-	-2050	-0-	1652	1	33418	2	Y	101	147	0	17	1	19
							111	9									
08	44206	X	33001	-0-	-11205	-0-	1648	1	31263	2	Y	82	72	0	9	1	20
							90	9									
09	42780	X	33669	-0-	-9111	-0-	1603	1	31903	2	Y	148	104	0	29	1	35
							163	9									
10	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					Y	NO RPT					35

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

05	13919	X	12761	-0-	-1158	-0-	565	1	12005	2	Y	174	77	0	88	1	46
							191	9									
06	13650	X	12121	-0-	-1529	-0-	531	1	11433	2	Y	143	66	0	74	1	49
							157	9									
07	14105	X	11993	-0-	-2112	-0-	556	1	11248	2	Y	172	160	0	29	1	32
							189	9									
08	14105	X	11743	-0-	-2362	-0-	579	1	10978	2	Y	169	141	0	19	1	41
							186	9									
09	12840	X	10951	-0-	-1889	-0-	515	1	10261	2	Y	159	132	0	31	1	37
							175	9									
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					37

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

05	4805	X	3910	-0-	-895	-0-	172	1	3671	2	Y	61	28	0	31	1	16
							67	9									
06	4620	X	3886	-0-	-734	-0-	170	1	3659	2	Y	52	23	0	27	1	18
							57	9									
07	4588	X	3815	-0-	-773	-0-	176	1	3577	2	Y	56	54	0	10	1	10
							62	9									
08	4588	X	3722	-0-	-866	-0-	184	1	3476	2	Y	56	46	0	6	1	14
							62	9									
09	4170	X	3380	-0-	-790	-0-	156	1	3163	2	Y	55	45	0	11	1	13
							61	9									
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	13779	-0-	-2155	-0-	612 188	1 9	12979	2	Y	171	75	0	87	1	45
06	14940	X	13050	-0-	-1890	-0-	575 154	1 9	12321	2	Y	140	64	0	73	1	48
07	15438	X	13019	-0-	-2419	-0-	605 177	1 9	12237	2	Y	161	152	0	27	1	30
08	15438	X	12829	-0-	-2609	-0-	634 177	1 9	12018	2	Y	161	134	0	18	1	39
09	13920	X	11937	-0-	-1983	-0-	562 171	1 9	11204	2	Y	155	128	0	30	1	36
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					36

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	19417	-0-	-51	-0-	871 17	1 9	18529	2	Y	15	7	0	8	1	4
06	19110	X	18392	-0-	-718	-0-	816 12	1 9	17564	2	Y	11	5	0	6	1	4
07	19809	X	18811	-0-	-998	-0-	881 13	1 9	17917	2	Y	12	12	0	2	1	2
08	19809	X	18618	-0-	-1191	-0-	932 10	1 9	17676	2	Y	9	8	0	1	1	2
09	19170	X	17545	-0-	-1625	-0-	838 8	1 9	16699	2	Y	7	6	0	1	1	2
10	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	207 9	1 9	4398	2	Y	8	4	0	4	1	2
06	3900	X	3042	-0-	-858	-0-	133 3	1 9	2906	2	Y	3	3	0	1	1	1
07	5270	X	4024	-0-	-1246	-0-	190 19	1 9	3815	2	Y	17	12	0	3	1	3
08	5208	X	3747	-0-	-1461	-0-	186 45	1 9	3516	2	Y	41	29	0	5	1	10
09	4920	X	2991	-0-	-1929	-0-	144 15	1 9	2832	2	Y	14	18	0	3	1	3
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	16291	-0-	-2092	-0-	728 108	1 9	15455	2	Y	98	38	0	50	1	26
06	17400	X	11077	-0-	-6323	-0-	489 62	1 9	10526	2	Y	56	34	0	29	1	19
07	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	920 74	1 9	18642	2	Y	67	62	0	12	1	12
08	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	873 69	1 9	16546	2	Y	63	53	0	7	1	15
09	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	801 70	1 9	15906	2	Y	64	51	0	13	1	15
10	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	20708	X	17212	-0-	-3496	-0-	772	1	16365	2	Y	68	29	0	35	1	18
							75	9									
06	19560	X	14843	-0-	-4717	-0-	657	1	14114	2	Y	65	27	0	34	1	22
							72	9									
07	19375	X	14906	-0-	-4469	-0-	696	1	14110	2	Y	91	81	0	15	1	17
							100	9									
08	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	963	1	18259	2	Y	64	58	0	7	1	16
							70	9									
09	17910	X	16612	-0-	-1298	-0-	792	1	15769	2	Y	46	42	0	9	1	11
							51	9									
10	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	22946	X	20582	-0-	-2364	-0-	922	1	19565	2	Y	86	36	0	44	1	23
							95	9									
06	21300	X	19863	-0-	-1437	-0-	879	1	18906	2	Y	71	32	0	37	1	25
							78	9									
07	22289	X	19877	-0-	-2412	-0-	933	1	18855	2	Y	81	77	0	14	1	15
							89	9									
08	20987	X	19918	-0-	-1069	-0-	993	1	18845	2	Y	73	62	0	8	1	18
							80	9									
09	19920	X	19040	-0-	-880	-0-	906	1	18055	2	Y	72	59	0	14	1	17
							79	9									
10	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	370	1	7868	2	Y	1075	470	0	546	1	286
							1183	9									
06	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	328	1	7052	2	Y	1151	442	0	598	1	397
							1266	9									
07	11842	X	8774	-0-	-3068	-0-	337	1	6864	2	Y	1430	1320	0	241	1	266
							1573	9									
08	11222	X	9009	-0-	-2213	-0-	384	1	7246	2	Y	1254	1076	0	138	1	306
							1379	9									
09	10860	X	8585	-0-	-2275	-0-	347	1	6900	2	Y	1216	1000	0	237	1	285
							1338	9									
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					285

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
05	49552	X	45589	-0-	-3963	-0-	2039	1	43240	2	Y	282	118	0	144	1	75
							310	9									
06	45600	X	43021	-0-	-2579	-0-	1899	1	40850	2	Y	247	109	0	128	1	85
							272	9									
07	T. A.		42998	-0-	42998	42998	2012	1	40690	2	Y	269	258	0	46	1	50
							296	9									
08	T. A.		42567	-0-	42567	85565	2117	1	40178	2	Y	247	210	0	27	1	60
							272	9									
09	T. A.		39889	-0-	39889	125454	1891	1	37703	2	Y	268	213	0	52	1	63
							295	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	125454					Y	NO RPT					63

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 05/09/2016 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
05	6820	X	4317	-0-	-2503	-0-	165 624	1 9	3528	2	Y	567	234	0	288	1	151
06	6600	X	5489	-0-	-1111	-0-	213 727	1 9	4549	2	Y	661	241	0	343	1	228
07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	249 792	1 9	5060	2	Y	720	692	0	122	1	134
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	268 849	1 9	5101	2	Y	772	633	0	85	1	188
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	183 527	1 9	3653	2	Y	479	462	0	93	1	112
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					112

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35588	X	-0-	-0-	-35588	-0-					Y	-0-					-0-
06	35070	X	31668	-0-	-3402	-0-	1392 377	1 9	29899	2	Y	343	47	0	178	1	118
07	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	1331 366	1 9	26901	2	Y	333	333	0	56	1	62
08	27503	X	27503	-0-	-0-	-0-	1364 316	1 9	25823	2	Y	287	247	0	32	1	70
09	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-	1210 311	1 9	24133	2	Y	283	232	0	55	1	66
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1526	-0-	-334	-0-	53 279	1 9	1194	2	Y	254	108	0	129	1	68
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	55 216	1 9	1170	2	Y	196	94	0	102	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	1509	-0-	-165	-0-	62 271	1 9	1176	2	Y	246	203	0	27	1	60
09	1560	X	1316	-0-	-244	-0-	51 209	1 9	1056	2	Y	190	168	0	37	1	45
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	33 111	1 9	687	2	Y	101	49	0	51	1	27
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	22 112	1 9	478	2	Y	102	41	0	53	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
09	930	X	754	-0-	-176	-0-	29 125	1 9	600	2	Y	114	96	0	22	1	27
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	43152	X	-0-	-0-	-43152	-0-					Y	-0-					-0-
06	42120	X	39371	-0-	-2749	-0-	1729	1	37204	2	Y	398	54	0	207	1	137
							438	9									
07	43524	X	25701	-0-	-17823	-0-	1188	1	24063	2	Y	409	401	0	69	1	76
							450	9									
08	43524	X	31300	-0-	-12224	-0-	1546	1	29347	2	Y	370	315	0	41	1	90
							407	9									
09	39360	X	37397	-0-	-1963	-0-	1769	1	35200	2	Y	389	312	0	76	1	91
							428	9									
10	40672	X	NO RPT	-0-	-40672	-0-					Y	NO RPT					91

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38409	X	-0-	-0-	-38409	-0-					Y	-0-					-0-
06	37260	X	25757	-0-	-11503	-0-	1130	1	24286	2	Y	310	42	0	161	1	107
							341	9									
07	38502	X	26065	-0-	-12437	-0-	1211	1	24536	2	Y	289	293	0	49	1	54
							318	9									
08	38502	X	26074	-0-	-12428	-0-	1290	1	24463	2	Y	292	243	0	32	1	71
							321	9									
09	25770	X	24736	-0-	-1034	-0-	1166	1	23260	2	Y	282	232	0	55	1	66
							310	9									
10	26629	X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	16467	-0-	-2257	-0-	733	1	15577	2	Y	143	59	0	73	1	38
							157	9									
06	18120	X	14981	-0-	-3139	-0-	662	1	14241	2	Y	71	48	0	37	1	24
							78	9									
07	18724	X	16035	-0-	-2689	-0-	749	1	15170	2	Y	105	92	0	18	1	19
							116	9									
08	16461	X	15904	-0-	-557	-0-	791	1	15014	2	Y	90	77	0	10	1	22
							99	9									
09	15930	X	14392	-0-	-1538	-0-	686	1	13665	2	Y	37	43	0	7	1	9
							41	9									
10	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					9

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36859	X	31571	-0-	-5288	-0-	1400	1	29705	2	Y	424	188	0	215	1	113
							466	9									
06	35010	X	33759	-0-	-1251	-0-	1478	1	31809	2	Y	429	171	0	223	1	148
							472	9									
07	34211	X	34211	-0-	-0-	-0-	1585	1	32081	2	Y	495	467	0	84	1	92
							545	9									
08	33579	X	33579	-0-	-0-	-0-	1657	1	31413	2	Y	463	391	0	51	1	113
							509	9									
09	31543	X	31543	-0-	-0-	-0-	1484	1	29573	2	Y	442	365	0	86	1	104
							486	9									
10	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					Y	NO RPT					104

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
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 39	1 9	7	2	Y	35					35
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					35
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					35
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	53	0			106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106	0			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	X	192	-0-	-1428	-0-	20 117	1 9	55	2	Y	106					106
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2 39	1 9	1	2	Y	35	106	0			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					35
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	73 129	1 9	1582	2	Y	117	55	0	60	1	31
06	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	59 68	1 9	1274	2	Y	62	40	0	32	1	21
07	2015	X	350	-0-	-1665	-0-	18 9	1 9	323	2	Y	8	26	0	1	1	2
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	1950	X	862	-0-	-1088	-0-	38 81	1 9	743	2	Y	74	43	0	14	1	17
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	11486	-0-	-1472	-0-	489 630	1 9	10367	2	Y	573	243	0	291	1	153
06	12540	X	10987	-0-	-1553	-0-	461 616	1 9	9910	2	Y	560	229	0	291	1	193
07	11811	X	11243	-0-	-568	-0-	494 736	1 9	10013	2	Y	669	625	0	113	1	124
08	11749	X	10916	-0-	-833	-0-	510 732	1 9	9674	2	Y	665	554	0	73	1	162
09	11100	X	9310	-0-	-1790	-0-	426 425	1 9	8459	2	Y	386	383	0	75	1	90
10	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					90

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
05	18724	X	16656	-0-	-2068	-0-	737	1	15632	2	Y	261	114	0	132	1	70
							287	9									
06	17670	X	15155	-0-	-2515	-0-	662	1	14261	2	Y	211	98	0	110	1	73
							232	9									
07	17732	X	15571	-0-	-2161	-0-	721	1	14627	2	Y	203	204	0	34	1	38
							223	9									
08	17546	X	14685	-0-	-2861	-0-	721	1	13667	2	Y	270	212	0	30	1	66
							297	9									
09	16530	X	14013	-0-	-2517	-0-	657	1	13096	2	Y	236	201	0	46	1	55
							260	9									
10	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					55

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41540	X	15481	-0-	-26059	-0-	692	1	14675	2	Y	104	74	0	53	1	28
							114	9									
06	39000	X	31475	-0-	-7525	-0-	1389	1	29846	2	Y	218	58	0	113	1	75
							240	9									
07	39494	X	30631	-0-	-8863	-0-	1428	1	28922	2	Y	255	240	0	43	1	47
							281	9									
08	38161	X	6313	-0-	-31848	-0-	315	1	5947	2	Y	46	77	0	5	1	11
							51	9									
09	35850	X	29153	-0-	-6697	-0-	1380	1	27500	2	Y	248	153	0	48	1	58
							273	9									
10	32519	X	NO RPT	-0-	-32519	-0-					Y	NO RPT					58

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35185	X	13659	-0-	-21526	-0-	607	1	12941	2	Y	101	76	0	51	1	27
							111	9									
06	33690	X	15774	-0-	-17916	-0-	689	1	14822	2	Y	239	59	0	124	1	83
							263	9									
07	34813	X	21956	-0-	-12857	-0-	1022	1	20703	2	Y	210	218	0	36	1	39
							231	9									
08	34100	X	15910	-0-	-18190	-0-	788	1	14954	2	Y	153	138	0	17	1	37
							168	9									
09	30480	X	28675	-0-	-1805	-0-	1360	1	27022	2	Y	266	189	0	52	1	62
							293	9									
10	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					62

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48794	X	42906	-0-	-5888	-0-	1923	1	40815	2	Y	153	66	0	78	1	41
							168	9									
06	46320	X	42120	-0-	-4200	-0-	1866	1	40123	2	Y	119	57	0	62	1	41
							131	9									
07	46469	X	41954	-0-	-4515	-0-	1969	1	39811	2	Y	158	143	0	27	1	29
							174	9									
08	44981	X	40935	-0-	-4046	-0-	2045	1	38744	2	Y	133	115	0	15	1	32
							146	9									
09	42540	X	38174	-0-	-4366	-0-	1821	1	36213	2	Y	127	104	0	25	1	30
							140	9									
10	43524	X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	39928	X	19822	-0-	-20106	-0-	883	1	18721	2	Y	198	75	0	101	1	53
							218	9									
06	38049	X	38049	-0-	-0-	-0-	1677	1	36069	2	Y	275	90	0	143	1	95
							303	9									
07	39215	X	26718	-0-	-12497	-0-	1243	1	25213	2	Y	238	249	0	40	1	44
							262	9									
08	38719	X	19601	-0-	-19118	-0-	972	1	18430	2	Y	181	161	0	20	1	44
							199	9									
09	38040	X	36568	-0-	-1472	-0-	1734	1	34502	2	Y	302	216	0	59	1	71
							332	9									
10	39308	X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					Y	NO RPT					71

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39990	X	-0-	-0-	-39990	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
06	38220	X	14798	-0-	-23422	-0-	648	1	13926	2	Y	204	28	0	106	1	70
							224	9									
07	39494	X	20049	-0-	-19445	-0-	928	1	18789	2	Y	302	265	0	51	1	56
							332	9									
08	39432	X	21344	-0-	-18088	-0-	1054	1	19974	2	Y	287	241	0	32	1	70
							316	9									
09	27193	X	27193	-0-	-0-	-0-	1284	1	25527	2	Y	347	268	0	68	1	81
							382	9									
10	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					81

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	10931	-0-	-2802	-0-	489	1	10378	2	Y	58	27	0	29	1	15
							64	9									
06	12150	X	10082	-0-	-2068	-0-	445	1	9587	2	Y	45	21	0	23	1	16
							50	9									
07	11749	X	9944	-0-	-1805	-0-	464	1	9421	2	Y	54	51	0	9	1	10
							59	9									
08	11253	X	9487	-0-	-1766	-0-	472	1	8962	2	Y	48	41	0	5	1	12
							53	9									
09	10590	X	7953	-0-	-2637	-0-	378	1	7528	2	Y	43	37	0	8	1	10
							47	9									
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					10

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44020	X	38063	-0-	-5957	-0-	1702	1	36117	2	Y	222	96	0	113	1	59
							244	9									
06	40830	X	35950	-0-	-4880	-0-	1588	1	34174	2	Y	171	82	0	89	1	59
							188	9									
07	41075	X	37140	-0-	-3935	-0-	1736	1	35181	2	Y	203	190	0	34	1	38
							223	9									
08	39990	X	36690	-0-	-3300	-0-	1829	1	34699	2	Y	147	133	0	16	1	36
							162	9									
09	37980	X	34156	-0-	-3824	-0-	1628	1	32384	2	Y	131	111	0	25	1	31
							144	9									
10	38068	X	NO RPT	-0-	-38068	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	31620	X	27916	-0-	-3704	-0-	1245	1	26465	2	Y	187	79	0	95	1	50
							206	9									
06	29940	X	26695	-0-	-3245	-0-	1178	1	25352	2	Y	150	70	0	78	1	52
							165	9									
07	30287	X	26707	-0-	-3580	-0-	1249	1	25269	2	Y	172	163	0	29	1	32
							189	9									
08	29419	X	27537	-0-	-1882	-0-	1375	1	26043	2	Y	108	102	0	12	1	26
							119	9									
09	27570	X	25369	-0-	-2201	-0-	1208	1	24065	2	Y	87	76	0	17	1	20
							96	9									
10	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					20

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48639	X	44356	-0-	-4283	-0-	1991	1	42226	2	Y	126	53	0	64	1	33
							139	9									
06	46020	X	41875	-0-	-4145	-0-	1855	1	39911	2	Y	99	47	0	51	1	34
							109	9									
07	47554	X	42262	-0-	-5292	-0-	1986	1	40157	2	Y	108	104	0	18	1	20
							119	9									
08	47213	X	42122	-0-	-5091	-0-	2104	1	39909	2	Y	99	84	0	11	1	24
							109	9									
09	44400	X	39067	-0-	-5333	-0-	1863	1	37091	2	Y	103	83	0	20	1	24
							113	9									
10	44361	X	NO RPT	-0-	-44361	-0-					Y	NO RPT					24

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42563	X	33894	-0-	-8669	-0-	1516	1	32195	2	Y	166	66	0	84	1	44
							183	9									
06	38220	X	31475	-0-	-6745	-0-	1393	1	29964	2	Y	107	58	0	56	1	37
							118	9									
07	37200	X	31215	-0-	-5985	-0-	1463	1	29628	2	Y	113	110	0	19	1	21
							124	9									
08	36084	X	30269	-0-	-5815	-0-	1510	1	28651	2	Y	98	84	0	11	1	24
							108	9									
09	33750	X	27457	-0-	-6293	-0-	1309	1	26046	2	Y	93	77	0	18	1	22
							102	9									
10	33883	X	NO RPT	-0-	-33883	-0-					Y	NO RPT					22

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53413	X	38516	-0-	-14897	-0-	1727	1	36659	2	Y	118	48	0	60	1	31
							130	9									
06	47910	X	35972	-0-	-11938	-0-	1592	1	34271	2	Y	99	45	0	51	1	34
							109	9									
07	44795	X	35794	-0-	-9001	-0-	1680	1	34007	2	Y	97	97	0	16	1	18
							107	9									
08	43245	X	34264	-0-	-8981	-0-	1713	1	32500	2	Y	46	48	0	5	1	11
							51	9									
09	38850	X	30839	-0-	-8011	-0-	1471	1	29298	2	Y	64	47	0	13	1	15
							70	9									
10	38502	X	NO RPT	-0-	-38502	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	42558	X	42558	-0-	-0-	-0-	1913	1	40620	2	Y	23	12	0	12	1	6
							25	9									
06	39770	X	39770	-0-	-0-	-0-	1766	1	37984	2	Y	18	9	0	9	1	6
							20	9									
07	51088	X	40306	-0-	-10782	-0-	1897	1	38389	2	Y	18	18	0	3	1	3
							20	9									
08	47678	X	39508	-0-	-8170	-0-	1978	1	37515	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
09	43140	X	36305	-0-	-6835	-0-	1735	1	34555	2	Y	14	11	0	3	1	3
							15	9									
10	42563	X	NO RPT	-0-	-42563	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	28055	X	21720	-0-	-6335	-0-	974	1	20728	2	Y	16	5	0	8	1	4
							18	9									
06	25110	X	20845	-0-	-4265	-0-	920	1	19863	2	Y	56	12	0	29	1	19
							62	9									
07	24211	X	20929	-0-	-3282	-0-	984	1	19926	2	Y	17	30	0	3	1	3
							19	9									
08	23374	X	21408	-0-	-1966	-0-	1042	1	19762	2	Y	549	358	0	60	1	134
							604	9									
09	21990	X	19070	-0-	-2920	-0-	906	1	18070	2	Y	85	182	0	17	1	20
							94	9									
10	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT					20

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40641	X	16703	-0-	-23938	-0-	752	1	15942	2	Y	8	4	0	4	1	2
							9	9									
06	38070	X	5316	-0-	-32754	-0-	234	1	5079	2	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									
07	27838	X	14743	-0-	-13095	-0-	690	1	13965	2	Y	80	52	0	14	1	15
							88	9									
08	24645	X	13413	-0-	-11232	-0-	668	1	12675	2	Y	64	56	0	7	1	16
							70	9									
09	19320	X	10857	-0-	-8463	-0-	515	1	10267	2	Y	68	55	0	13	1	16
							75	9									
10	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					16

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36611	X	25794	-0-	-10817	-0-	1151	1	24474	2	Y	154	55	0	78	1	41
							169	9									
06	35430	X	24983	-0-	-10447	-0-	1107	1	23742	2	Y	122	57	0	64	1	42
							134	9									
07	30690	X	25381	-0-	-5309	-0-	1188	1	24039	2	Y	140	132	0	24	1	26
							154	9									
08	28644	X	27376	-0-	-1268	-0-	1367	1	25878	2	Y	119	103	0	13	1	29
							131	9									
09	28722	X	28722	-0-	-0-	-0-	1366	1	27226	2	Y	118	96	0	23	1	28
							130	9									
10	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	36704	X	36138	-0-	-566	-0-	1608	1	34127	2	Y	366	147	0	186	1	97
							403	9									
06	35520	X	32979	-0-	-2541	-0-	1448	1	31192	2	Y	308	139	0	160	1	106
							339	9									
07	36704	X	32407	-0-	-4297	-0-	1510	1	30560	2	Y	306	303	0	52	1	57
							337	9									
08	36611	X	32177	-0-	-4434	-0-	1596	1	30262	2	Y	290	244	0	32	1	71
							319	9									
09	35010	X	29653	-0-	-5357	-0-	1404	1	27933	2	Y	287	235	0	56	1	67
							316	9									
10	36146	X	NO RPT	-0-	-36146	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	28613	X	23279	-0-	-5334	-0-	1036	1	22023	2	Y	200	90	0	102	1	53
							220	9									
06	27690	X	24242	-0-	-3448	-0-	1067	1	22944	2	Y	210	82	0	109	1	72
							231	9									
07	28613	X	25792	-0-	-2821	-0-	1202	1	24331	2	Y	235	223	0	40	1	44
							259	9									
08	27652	X	24762	-0-	-2890	-0-	1228	1	23327	2	Y	188	165	0	21	1	46
							207	9									
09	26760	X	24063	-0-	-2697	-0-	1142	1	22715	2	Y	187	153	0	36	1	44
							206	9									
10	25792	X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					Y	NO RPT					44

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	1920	1	40760	2	Y	206	109	0	104	1	55
							227	9									
06	47550	X	39828	-0-	-7722	-0-	1755	1	37747	2	Y	296	95	0	154	1	102
							326	9									
07	57474	X	40682	-0-	-16792	-0-	1897	1	38394	2	Y	355	331	0	60	1	66
							391	9									
08	57474	X	40086	-0-	-17388	-0-	1992	1	37794	2	Y	273	242	0	30	1	67
							300	9									
09	45090	X	37728	-0-	-7362	-0-	1790	1	35588	2	Y	318	248	0	62	1	75
							350	9									
10	42904	X	NO RPT	-0-	-42904	-0-					Y	NO RPT					75

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49507	X	42207	-0-	-7300	-0-	1876	1	39814	2	Y	470	200	0	239	1	125
							517	9									
06	50280	X	39323	-0-	-10957	-0-	1728	1	37184	2	Y	374	176	0	194	1	129
							411	9									
07	51956	X	40463	-0-	-11493	-0-	1884	1	38114	2	Y	423	402	0	71	1	79
							465	9									
08	51956	X	40458	-0-	-11498	-0-	2007	1	38032	2	Y	381	325	0	42	1	93
							419	9									
09	41640	X	38318	-0-	-3322	-0-	1813	1	36102	2	Y	366	302	0	71	1	86
							403	9									
10	42191	X	NO RPT	-0-	-42191	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54138	X	54138	-0-	-0-	-0-	2422 288	1 9	51428	2	Y	262	112	0	133	1	70
06	51627	X	51627	-0-	-0-	-0-	2283 237	1 9	49107	2	Y	215	99	0	112	1	74
07	56141	X	38846	-0-	-17295	-0-	1819 243	1 9	36784	2	Y	221	217	0	37	1	41
08	56141	X	11482	-0-	-44659	-0-	571 65	1 9	10846	2	Y	59	79	0	7	1	14
09	54330	X	23209	-0-	-31121	-0-	1099 208	1 9	21902	2	Y	189	122	0	37	1	44
10	54126	X	NO RPT	-0-	-54126	-0-					Y	NO RPT					44

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35619	X	28219	-0-	-7400	-0-	1259 240	1 9	26720	2	Y	218	102	0	111	1	58
06	34470	X	6033	-0-	-28437	-0-	265 42	1 9	5726	2	Y	38	63	0	20	1	13
07	35619	X	30294	-0-	-5325	-0-	1413 266	1 9	28615	2	Y	242	169	0	41	1	45
08	34596	X	8161	-0-	-26435	-0-	404 55	1 9	7702	2	Y	50	77	0	6	1	12
09	32130	X	9239	-0-	-22891	-0-	437 112	1 9	8690	2	Y	102	70	0	20	1	24
10	30287	X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					Y	NO RPT					24

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32860	X	22912	-0-	-9948	-0-	1025 141	1 9	21746	2	Y	128	55	0	65	1	34
06	27300	X	21420	-0-	-5880	-0-	946 124	1 9	20350	2	Y	113	49	0	59	1	39
07	26877	X	19473	-0-	-7404	-0-	910 118	1 9	18445	2	Y	107	108	0	18	1	20
08	25637	X	13829	-0-	-11808	-0-	691 57	1 9	13081	2	Y	52	53	0	6	1	13
09	23610	X	10238	-0-	-13372	-0-	485 66	1 9	9687	2	Y	60	47	0	12	1	14
10	22909	X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	29202	X	25332	-0-	-3870	-0-	1127 227	1 9	23978	2	Y	206	82	0	105	1	55
06	27090	X	24646	-0-	-2444	-0-	1087 198	1 9	23361	2	Y	180	79	0	94	1	62
07	27559	X	25875	-0-	-1684	-0-	1207 213	1 9	24455	2	Y	194	187	0	33	1	36
08	26753	X	18996	-0-	-7757	-0-	948 118	1 9	17930	2	Y	107	105	0	12	1	26
09	25290	X	14529	-0-	-10761	-0-	689 107	1 9	13733	2	Y	97	81	0	19	1	23
10	25885	X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	40641	X	35063	-0-	-5578	-0-	1563 295	1 9	33205	2	Y	268	112	0	136	1	71
06	39330	X	33364	-0-	-5966	-0-	1471 238	1 9	31655	2	Y	216	101	0	112	1	74
07	40269	X	35877	-0-	-4392	-0-	1677 274	1 9	33926	2	Y	249	235	0	42	1	46
08	37603	X	11890	-0-	-25713	-0-	592 74	1 9	11224	2	Y	67	90	0	7	1	16
09	34890	X	17323	-0-	-17567	-0-	821 156	1 9	16346	2	Y	142	97	0	28	1	33
10	35867	X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					Y	NO RPT					33

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50561	X	46076	-0-	-4485	-0-	2072 32	1 9	43972	2	Y	29	13	0	15	1	8
06	48390	X	43084	-0-	-5306	-0-	1912 12	1 9	41160	2	Y	11	9	0	6	1	4
07	50003	X	43656	-0-	-6347	-0-	2051 18	1 9	41587	2	Y	16	14	0	3	1	3
08	49879	X	43235	-0-	-6644	-0-	2165 28	1 9	41042	2	Y	25	19	0	3	1	6
09	46590	X	40603	-0-	-5987	-0-	1939 22	1 9	38642	2	Y	20	17	0	4	1	5
10	46066	X	NO RPT	-0-	-46066	-0-					Y	NO RPT					5

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50592	X	45466	-0-	-5126	-0-	2044 39	1 9	43383	2	Y	35	15	0	18	1	9
06	48240	X	42931	-0-	-5309	-0-	1904 30	1 9	40997	2	Y	27	13	0	14	1	9
07	49848	X	43521	-0-	-6327	-0-	2047 30	1 9	41444	2	Y	27	27	0	4	1	5
08	48484	X	43009	-0-	-5475	-0-	2154 31	1 9	40824	2	Y	28	23	0	3	1	7
09	45180	X	39929	-0-	-5251	-0-	1908 25	1 9	37996	2	Y	23	20	0	4	1	6
10	45477	X	NO RPT	-0-	-45477	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49197	X	43925	-0-	-5272	-0-	1974 46	1 9	41905	2	Y	42	18	0	21	1	11
06	46680	X	41778	-0-	-4902	-0-	1854 39	1 9	39885	2	Y	35	16	0	18	1	12
07	48236	X	41782	-0-	-6454	-0-	1965 41	1 9	39776	2	Y	37	36	0	6	1	7
08	47337	X	41248	-0-	-6089	-0-	2064 31	1 9	39153	2	Y	28	25	0	3	1	7
09	44010	X	38369	-0-	-5641	-0-	1831 113	1 9	36425	2	Y	103	66	0	20	1	24
10	43927	X	NO RPT	-0-	-43927	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					Y	-0-					-0-
06	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		230	-0-	230	230	10	1	219	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		43267	-0-	43267	43497	2142	1	40632	2	Y	448	290	0	49	1	109
							493	9									
09	T. A.		35587	-0-	35587	79084	1688	1	33617	2	Y	256	255	0	50	1	60
							282	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	79084					Y	NO RPT					60

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31620	X	-0-	-0-	-31620	-0-					Y	-0-					-0-
06	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	584	1	12552	2	Y	110	15	0	57	1	38
							121	9									
07	T. A.		35529	-0-	35529	35529	1648	1	33347	2	Y	485	351	0	82	1	90
							534	9									
08	T. A.		28770	-0-	28770	64299	1421	1	26950	2	Y	363	325	0	40	1	88
							399	9									
09	T. A.		24845	-0-	24845	89144	1171	1	23318	2	Y	324	273	0	63	1	76
							356	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	89144					Y	NO RPT					76

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31401	X	31401	-0-	-0-	-0-	1389	1	29466	2	Y	496	215	0	252	1	132
							546	9									
06	30165	X	30165	-0-	-0-	-0-	1320	1	28396	2	Y	408	187	0	212	1	141
							449	9									
07	31093	X	30688	-0-	-405	-0-	1422	1	28740	2	Y	478	449	0	81	1	89
							526	9									
08	31403	X	28655	-0-	-2748	-0-	1414	1	26789	2	Y	411	355	0	45	1	100
							452	9									
09	30390	X	26758	-0-	-3632	-0-	1260	1	25092	2	Y	369	311	0	72	1	86
							406	9									
10	31403	X	NO RPT	-0-	-31403	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4365	-0-	-936	-0-	181	1	3844	2	Y	309	133	0	157	1	82
							340	9									
06	5010	X	4264	-0-	-746	-0-	177	1	3798	2	Y	263	118	0	136	1	91
							289	9									
07	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	206	1	4183	2	Y	312	292	0	53	1	58
							343	9									
08	4867	X	4190	-0-	-677	-0-	194	1	3680	2	Y	287	243	0	32	1	70
							316	9									
09	4290	X	3729	-0-	-561	-0-	169	1	3301	2	Y	235	204	0	46	1	55
							259	9									
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					55

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6122	-0-	-1659	-0-	268 162	1 9	5692	2	Y	147	39	0	75	1	39
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	361 195	1 9	7768	2	Y	177	63	0	92	1	61
07	7936	X	7633	-0-	-303	-0-	351 179	1 9	7103	2	Y	163	166	0	28	1	30
08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	397 207	1 9	7502	2	Y	188	151	0	21	1	46
09	8340	X	7546	-0-	-794	-0-	351 191	1 9	7004	2	Y	174	145	0	34	1	41
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7421	-0-	-1166	-0-	307 574	1 9	6540	2	Y	522	218	0	265	1	139
06	8070	X	6461	-0-	-1609	-0-	267 435	1 9	5759	2	Y	395	193	0	205	1	136
07	8215	X	6589	-0-	-1626	-0-	285 537	1 9	5767	2	Y	488	451	0	82	1	91
08	7471	X	6512	-0-	-959	-0-	299 528	1 9	5685	2	Y	480	401	0	53	1	117
09	7170	X	5601	-0-	-1569	-0-	248 417	1 9	4936	2	Y	379	333	0	74	1	89
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					89

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 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
05	31930	X	28509	-0-	-3421	-0-	1263 414	1 9	26832	2	Y	376	163	0	191	1	100
06	30180	X	26846	-0-	-3334	-0-	1178 322	1 9	25346	2	Y	293	140	0	152	1	101
07	30411	X	26872	-0-	-3539	-0-	1246 378	1 9	25248	2	Y	344	323	0	58	1	64
08	30132	X	26654	-0-	-3478	-0-	1318 358	1 9	24978	2	Y	325	274	0	36	1	79
09	28470	X	24807	-0-	-3663	-0-	1166 366	1 9	23275	2	Y	333	269	0	65	1	78
10	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT					78

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42531	X	42531	-0-	-0-	-0-	1887 601	1 9	40043	2	Y	546	241	0	277	1	145
06	39176	X	39176	-0-	-0-	-0-	1720 469	1 9	36987	2	Y	426	203	0	221	1	147
07	47337	X	36806	-0-	-10531	-0-	1713 418	1 9	34675	2	Y	380	392	0	64	1	71
08	47337	X	34517	-0-	-12820	-0-	1711 351	1 9	32455	2	Y	319	277	0	35	1	78
09	45810	X	31353	-0-	-14457	-0-	1484 320	1 9	29549	2	Y	291	244	0	57	1	68
10	42532	X	NO RPT	-0-	-42532	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44857	X	38703	-0-	-6154	-0-	1721 465	1 9	36517	2	Y	423	176	0	215	1	113
06	42600	X	36630	-0-	-5970	-0-	1612 326	1 9	34692	2	Y	296	153	0	154	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	36352	-0-	-5033	-0-	1802 342	1 9	34208	2	Y	311	263	0	34	1	76
09	38880	X	34282	-0-	-4598	-0-	1620 410	1 9	32252	2	Y	373	289	0	73	1	87
10	38688	X	NO RPT	-0-	-38688	-0-					Y	NO RPT					87

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29605	X	26239	-0-	-3366	-0-	1162 375	1 9	24702	2	Y	341	149	0	173	1	91
06	28020	X	25320	-0-	-2700	-0-	1111 296	1 9	23913	2	Y	269	127	0	140	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	25249	-0-	-2062	-0-	1249 330	1 9	23670	2	Y	300	255	0	33	1	73
09	26010	X	24061	-0-	-1949	-0-	1135 348	1 9	22578	2	Y	316	254	0	61	1	74
10	26226	X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	117 268	1 9	2441	2	Y	244	101	0	124	1	65
06	3120	X	2514	-0-	-606	-0-	103 208	1 9	2203	2	Y	189	91	0	98	1	65
07	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	90 254	1 9	1856	2	Y	231	214	0	39	1	43
08	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	99 204	1 9	1854	2	Y	185	163	0	20	1	45
09	2730	X	323	-0-	-2407	-0-	16 14	1 9	293	2	Y	13	52	0	3	1	3
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	106 422	1 9	2273	2	Y	384	151	0	195	1	102
06	2490	X	1478	-0-	-1012	-0-	56 227	1 9	1195	2	Y	206	130	0	107	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	1311	-0-	-1448	-0-	51 284	1 9	976	2	Y	258	207	0	28	1	63
09	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	48 272	1 9	951	2	Y	247	204	0	48	1	58
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1637	-0-	-998	-0-	65	1	1376	2	Y	178	93	0	91	1	47
							196	9									
06	2550	X	935	-0-	-1615	-0-	35	1	766	2	Y	122	64	0	63	1	42
							134	9									
07	4092	X	1347	-0-	-2745	-0-	54	1	1118	2	Y	159	144	0	27	1	30
							175	9									
08	3999	X	1801	-0-	-2198	-0-	80	1	1549	2	Y	156	131	0	17	1	38
							172	9									
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	85	1	1698	2	Y	355	241	0	69	1	83
							391	9									
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					83

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

05	23591	X	19784	-0-	-3807	-0-	873	1	18569	2	Y	311	137	0	158	1	83
							342	9									
06	22020	X	18634	-0-	-3386	-0-	816	1	17552	2	Y	242	115	0	126	1	84
							266	9									
07	21514	X	18843	-0-	-2671	-0-	872	1	17659	2	Y	284	267	0	48	1	53
							312	9									
08	21204	X	18645	-0-	-2559	-0-	919	1	17410	2	Y	287	238	0	32	1	70
							316	9									
09	19950	X	17743	-0-	-2207	-0-	833	1	16594	2	Y	287	234	0	56	1	67
							316	9									
10	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					67

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

05	20212	X	18825	-0-	-1387	-0-	832	1	17712	2	Y	255	113	0	130	1	68
							281	9									
06	19110	X	17475	-0-	-1635	-0-	767	1	16488	2	Y	200	95	0	104	1	69
							220	9									
07	19468	X	17642	-0-	-1826	-0-	818	1	16576	2	Y	225	214	0	38	1	42
							248	9									
08	19096	X	17558	-0-	-1538	-0-	863	1	16447	2	Y	225	187	0	25	1	55
							248	9									
09	18480	X	16492	-0-	-1988	-0-	777	1	15461	2	Y	231	187	0	45	1	54
							254	9									
10	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					54

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

05	19220	X	17662	-0-	-1558	-0-	787	1	16697	2	Y	162	64	0	82	1	43
							178	9									
06	18600	X	17161	-0-	-1439	-0-	760	1	16378	2	Y	21	46	0	11	1	7
							23	9									
07	19220	X	17213	-0-	-2007	-0-	810	1	16397	2	Y	5	10	0	1	1	1
							6	9									
08	18507	X	17017	-0-	-1490	-0-	853	1	16160	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
09	17820	X	15081	-0-	-2739	-0-	724	1	14353	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	3472	X	148	-0-	-3324	-0-	1	1	133	2	Y	13	3	0	7	1	3
							14	9									
06	3360	X	10	-0-	-3350	-0-	10	2			Y	-0-	3	0			-0-
07	2480	X	259	-0-	-2221	-0-	10	1	201	2	Y	44	29	0	7	1	8
							48	9									
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	92	1	1994	2	Y	230	144	0	117	1	61
							253	9									
06	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	105	1	2244	2	Y	239	94	0	124	1	82
							263	9									
07	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	112	1	2284	2	Y	392	335	0	66	1	73
							431	9									
08	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	120	1	2302	2	Y	413	340	0	45	1	101
							454	9									
09	2910	X	2541	-0-	-369	-0-	103	1	2091	2	Y	315	281	0	61	1	74
							347	9									
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	4805	-0-	-1953	-0-	193	1	4098	2	Y	467	198	0	237	1	124
							514	9									
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	215	1	4653	2	Y	421	181	0	219	1	145
							463	9									
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	226	1	4611	2	Y	540	494	0	91	1	100
							594	9									
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	241	1	4572	2	Y	486	414	0	53	1	119
							535	9									
09	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	261	1	5196	2	Y	605	464	0	118	1	142
							666	9									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					142

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37913	X	36391	-0-	-1522	-0-	1626	1	34513	2	Y	229	104	0	116	1	61
							252	9									
06	36600	X	34736	-0-	-1864	-0-	1535	1	33021	2	Y	164	83	0	85	1	57
							180	9									
07	37820	X	28929	-0-	-8891	-0-	1353	1	27409	2	Y	152	155	0	26	1	28
							167	9									
08	37820	X	8408	-0-	-29412	-0-	419	1	7948	2	Y	37	52	0	4	1	9
							41	9									
09	35700	X	14111	-0-	-21589	-0-	670	1	13320	2	Y	110	72	0	21	1	26
							121	9									
10	36394	X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	916 175	1 9	19440	2	Y	159	71	0	81	1	42
06	25320	X	19219	-0-	-6101	-0-	847 134	1 9	18238	2	Y	122	59	0	63	1	42
07	31744	X	17925	-0-	-13819	-0-	838 155	1 9	16932	2	Y	141	133	0	24	1	26
08	31744	X	18918	-0-	-12826	-0-	941 143	1 9	17834	2	Y	130	110	0	14	1	32
09	22170	X	15893	-0-	-6277	-0-	755 123	1 9	15015	2	Y	112	96	0	22	1	26
10	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2139	-0-	-682	-0-	78 380	1 9	1681	2	Y	345	136	0	175	1	92
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	141 618	1 9	3006	2	Y	562	168	0	292	1	194
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	177 691	1 9	3600	2	Y	628	599	0	106	1	117
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	169 591	1 9	3219	2	Y	537	464	0	59	1	131
09	3780	X	2196	-0-	-1584	-0-	89 317	1 9	1790	2	Y	288	295	0	56	1	68
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	216 608	1 9	4605	2	Y	553	285	0	281	1	147
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	201 564	1 9	4304	2	Y	513	217	0	266	1	177
07	6200	X	1366	-0-	-4834	-0-	58 103	1 9	1205	2	Y	94	237	0	16	1	18
08	6200	X	2660	-0-	-3540	-0-	128 147	1 9	2385	2	Y	134	104	0	15	1	33
09	6000	X	5120	-0-	-880	-0-	218 581	1 9	4321	2	Y	528	334	0	103	1	124
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	829	-0-	-2364	-0-	30	1	634	2	Y	150	81	0	77	1	40
							165	9									
06	3090	X	537	-0-	-2553	-0-	20	1	420	2	Y	88	52	0	46	1	30
							97	9									
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	144	1	2949	2	Y	505	356	0	85	1	94
							556	9									
08	2852	X	1792	-0-	-1060	-0-	75	1	1436	2	Y	255	259	0	28	1	62
							281	9									
09	1770	X	12	-0-	-1758	-0-	12	2			Y	-0-	62	0			-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	900	X	865	-0-	-35	-0-	30	1	625	2	Y	191	26	0	99	1	66
							210	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	Y	228	213	0	39	1	42
							251	9									
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	140	133	0	15	1	34
							154	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	191	143	0	37	1	45
							210	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1479	-0-	-319	-0-	55	1	1202	2	Y	202	100	0	103	1	54
							222	9									
06	1740	X	1397	-0-	-343	-0-	56	1	1201	2	Y	127	71	0	66	1	44
							140	9									
07	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	57	1	1177	2	Y	241	199	0	41	1	45
							265	9									
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	63	1	1192	2	Y	291	233	0	32	1	71
							320	9									
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	63	1	1235	2	Y	320	254	0	62	1	75
							352	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					75

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
05	5797	X	1529	-0-	-4268	-0-	310	1	1106	2	Y	103	128	0			39
							113	9									
06	5370	X	989	-0-	-4381	-0-	238	1	637	2	Y	104	41	0			102
							114	9									
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	102	0			-0-
08	6386	X	1099	-0-	-5287	-0-	367	1	715	2	Y	15	11	0			4
							17	9									
09	6180	X	1853	-0-	-4327	-0-	670	1	1088	2	Y	86	72	0			18
							95	9									
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	7502	X	2925	-0-	-4577	-0-	562	1	2003	2	Y	327	253	0			124
							360	9									
06	7260	X	6418	-0-	-842	-0-	1670	1	4463	2	Y	259	129	0			254
							285	9									
07	7502	X	4596	-0-	-2906	-0-	2859	1	1546	2	Y	174	254	0			174
							191	9									
08	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	2826	1	5490	2	Y	408	471	0			111
							449	9									
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	111	0			-0-
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	4274	-0-	-6979	-0-	869	1	3096	2	Y	281	248	0			106
							309	9									
06	10710	X	7910	-0-	-2800	-0-	2103	1	5621	2	Y	169	109	0			166
							186	9									
07	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	10682	1	5778	2	Y	894	166	0			894
							983	9									
08	10137	X	6352	-0-	-3785	-0-	2033	1	3952	2	Y	334	1137	0			91
							367	9									
09	9600	X	6243	-0-	-3357	-0-	2304	1	3737	2	Y	184	237	0			38
							202	9									
10	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	4322	-0-	-8636	-0-	795	1	2837	2	Y	627	590	0			237
							690	9									
06	12540	X	1853	-0-	-10687	-0-	432	1	1157	2	Y	240	242	0			235
							264	9									
07	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					Y	-0-	235	0			-0-
08	11594	X	8603	-0-	-2991	-0-	2629	1	5108	2	Y	787	572	0			215
							866	9									
09	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	4731	1	7677	2	Y	1320	1260	0			275
							1452	9									
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					275

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
05	4991	X	1901	-0-	-3090	-0-	363	1	1297	2	Y	219	176	0			83
							241	9									
06	4830	X	253	-0-	-4577	-0-	55	1	150	2	Y	44	83	0			44
							48	9									
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
08	4526	X	2278	-0-	-2248	-0-	721	1	1403	2	Y	140	102	0			38
							154	9									
09	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	3435	1	5575	2	Y	491	427	0			102
							540	9									
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					102

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
05	13795	X	13686	-0-	-109	-0-	2801	1	9998	2	Y	806	631	0			305
							887	9									
06	13350	X	11131	-0-	-2219	-0-	2972	1	7944	2	Y	195	309	0			191
							215	9									
07	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-	191	0			-0-
08	13144	X	7504	-0-	-5640	-0-	2471	1	4803	2	Y	209	152	0			57
							230	9									
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
10	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	12555	X	12203	-0-	-352	-0-	2389	1	8530	2	Y	1167	900	0			442
							1284	9									
06	11550	X	9244	-0-	-2306	-0-	2429	1	6495	2	Y	291	447	0			286
							320	9									
07	11625	X	206	-0-	-11419	-0-	127	1	69	2	Y	9	286	0			9
							10	9									
08	11625	X	1711	-0-	-9914	-0-	547	1	1063	2	Y	92	76	0			25
							101	9									
09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	5053	X	1596	-0-	-3457	-0-	316	1	1126	2	Y	140	143	0			53
							154	9									
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
09	4680	X	12	-0-	-4668	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	32	1	0			31
							35	9									
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	2	162	9	Y	147	95	0	25	1	27
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	2	226	9	Y	205	159	0	23	1	50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24056	X	22090	-0-	-1966	-0-	922 1596	1 9	19572	2	Y	1451	660	0	737	1	386
06	23190	X	21138	-0-	-2052	-0-	876 1438	1 9	18824	2	Y	1307	563	0	679	1	451
07	23560	X	21508	-0-	-2052	-0-	934 1662	1 9	18912	2	Y	1511	1426	0	255	1	281
08	23157	X	20804	-0-	-2353	-0-	960 1641	1 9	18203	2	Y	1492	1245	0	164	1	364
09	21690	X	17383	-0-	-4307	-0-	792 817	1 9	15774	2	Y	743	788	0	145	1	174
10	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					Y	NO RPT					174

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29605	X	27543	-0-	-2062	-0-	1238 12	1 9	26293	2	Y	11	5	0	5	1	3
06	28650	X	25926	-0-	-2724	-0-	1150 7	1 9	24769	2	Y	6	3	0	4	1	2
07	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	1232 10	1 9	24944	2	Y	9	8	0	1	1	2
08	25695	X	25695	-0-	-0-	-0-	1286 10	1 9	24399	2	Y	9	8	0	1	1	2
09	24351	X	24351	-0-	-0-	-0-	1165 10	1 9	23176	2	Y	9	8	0	1	1	2
10	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113646	X	110234	-0-	-3412	-0-	4924 745	1 9	104565	2	Y	677	291	0	344	1	180
06	107460	X	101697	-0-	-5763	-0-	4491 557	1 9	96649	2	Y	506	249	0	263	1	174
07	124093	X	101301	-0-	-22792	-0-	4741 564	1 9	95996	2	Y	513	505	0	87	1	95
08	124093	X	95412	-0-	-28681	-0-	4751 496	1 9	90165	2	Y	451	387	0	49	1	110
09	120090	X	85871	-0-	-34219	-0-	4080 550	1 9	81241	2	Y	500	396	0	97	1	117
10	110236	X	NO RPT	-0-	-110236	-0-					Y	NO RPT					117

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
05	54808	X	49877	-0-	-4931	-0-	2231 274	1 9	47372	2	Y	249	107	0	127	1	66
06	51630	X	46927	-0-	-4703	-0-	2075 205	1 9	44647	2	Y	186	91	0	97	1	64
07	52266	X	47194	-0-	-5072	-0-	2211 242	1 9	44741	2	Y	220	206	0	37	1	41
08	51305	X	46142	-0-	-5163	-0-	2298 234	1 9	43610	2	Y	213	179	0	23	1	52
09	49560	X	43181	-0-	-6379	-0-	2053 253	1 9	40875	2	Y	230	183	0	45	1	54
10	49879	X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39556	X	33800	-0-	-5756	-0-	1509 196	1 9	32095	2	Y	178	76	0	91	1	47
06	37710	X	31742	-0-	-5968	-0-	1407 146	1 9	30189	2	Y	133	65	0	69	1	46
07	37882	X	31315	-0-	-6567	-0-	1465 164	1 9	29686	2	Y	149	142	0	25	1	28
08	36890	X	30686	-0-	-6204	-0-	1528 167	1 9	28991	2	Y	152	126	0	17	1	37
09	34110	X	28785	-0-	-5325	-0-	1367 165	1 9	27253	2	Y	150	123	0	29	1	35
10	33790	X	NO RPT	-0-	-33790	-0-					Y	NO RPT					35

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27621	X	22689	-0-	-4932	-0-	1011 212	1 9	21466	2	Y	193	54	0	98	1	51
06	26520	X	17980	-0-	-8540	-0-	793 134	1 9	17053	2	Y	122	68	0	63	1	42
07	25637	X	17675	-0-	-7962	-0-	825 150	1 9	16700	2	Y	136	130	0	23	1	25
08	22692	X	17474	-0-	-5218	-0-	864 149	1 9	16461	2	Y	135	112	0	15	1	33
09	21960	X	16152	-0-	-5808	-0-	768 123	1 9	15261	2	Y	112	97	0	22	1	26
10	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT					26

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35898	X	34847	-0-	-1051	-0-	1541 571	1 9	32735	2	Y	519	137	0	264	1	138
06	34080	X	29826	-0-	-4254	-0-	1307 413	1 9	28106	2	Y	375	189	0	195	1	129
07	32953	X	29123	-0-	-3830	-0-	1348 463	1 9	27312	2	Y	421	401	0	71	1	78
08	34844	X	28310	-0-	-6534	-0-	1397 435	1 9	26478	2	Y	395	334	0	43	1	96
09	33720	X	26721	-0-	-6999	-0-	1260 424	1 9	25037	2	Y	385	316	0	75	1	90
10	34844	X	NO RPT	-0-	-34844	-0-					Y	NO RPT					90

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56451	X	49617	-0-	-6834	-0-	2223 198	1 9	47196	2	Y	180	77	0	91	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	45974	-0-	-7408	-0-	2297 158	1 9	43519	2	Y	144	121	0	16	1	35
09	49800	X	42881	-0-	-6919	-0-	2041 160	1 9	40680	2	Y	145	118	0	28	1	34
10	49631	X	NO RPT	-0-	-49631	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41881	X	26403	-0-	-15478	-0-	1161 600	1 9	24642	2	Y	545	161	0	277	1	145
06	46333	X	46333	-0-	-0-	-0-	2022 834	1 9	43477	2	Y	758	248	0	394	1	261
07	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	1865 834	1 9	37785	2	Y	758	750	0	128	1	141
08	38353	X	38353	-0-	-0-	-0-	1883 748	1 9	35722	2	Y	680	580	0	75	1	166
09	46350	X	35985	-0-	-10365	-0-	1685 710	1 9	33590	2	Y	645	534	0	126	1	151
10	47895	X	NO RPT	-0-	-47895	-0-					Y	NO RPT					151

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
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-
09	6540	X	219	-0-	-6321	-0-	70 35	1 9	114	2	Y	32	25	0			7
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					7

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60016	X	54291	-0-	-5725	-0-	2428 273	1 9	51590	2	Y	248	97	0	126	1	66
06	56220	X	50963	-0-	-5257	-0-	2257 196	1 9	48510	2	Y	178	90	0	93	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	50121	-0-	-5927	-0-	2498 208	1 9	47415	2	Y	189	158	0	21	1	46
09	53190	X	46927	-0-	-6263	-0-	2234 193	1 9	44500	2	Y	175	146	0	34	1	41
10	54281	X	NO RPT	-0-	-54281	-0-					Y	NO RPT					41

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55056	X	48887	-0-	-6169	-0-	2191 211	1 9	46485	2	Y	192	84	0	98	1	51
06	51090	X	46204	-0-	-4886	-0-	2043 224	1 9	43937	2	Y	204	79	0	106	1	70
07	51925	X	45963	-0-	-5962	-0-	2157 183	1 9	43623	2	Y	166	177	0	28	1	31
08	50747	X	44786	-0-	-5961	-0-	2236 158	1 9	42392	2	Y	144	124	0	16	1	35
09	47730	X	41686	-0-	-6044	-0-	1987 160	1 9	39539	2	Y	145	118	0	28	1	34
10	48887	X	NO RPT	-0-	-48887	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65937	X	59544	-0-	-6393	-0-	2670 215	1 9	56659	2	Y	195	82	0	99	1	52
06	59730	X	55588	-0-	-4142	-0-	2461 172	1 9	52955	2	Y	156	73	0	81	1	54
07	61721	X	56046	-0-	-5675	-0-	2629 201	1 9	53216	2	Y	183	172	0	31	1	34
08	60822	X	54786	-0-	-6036	-0-	2734 193	1 9	51859	2	Y	175	147	0	19	1	43
09	57720	X	51278	-0-	-6442	-0-	2443 197	1 9	48638	2	Y	179	145	0	35	1	42
10	59551	X	NO RPT	-0-	-59551	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	30318	X	25911	-0-	-4407	-0-	1161 84	1 9	24666	2	Y	76	33	0	39	1	20
06	28260	X	24693	-0-	-3567	-0-	1092 64	1 9	23537	2	Y	58	28	0	30	1	20
07	28055	X	24752	-0-	-3303	-0-	1163 66	1 9	23523	2	Y	60	59	0	10	1	11
08	27094	X	24163	-0-	-2931	-0-	1209 67	1 9	22887	2	Y	61	50	0	7	1	15
09	25620	X	22926	-0-	-2694	-0-	1093 74	1 9	21759	2	Y	67	53	0	13	1	16
10	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					Y	NO RPT					16

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31527	X	27083	-0-	-4444	-0-	1207 267	1 9	25609	2	Y	243	108	0	123	1	65
06	29700	X	25468	-0-	-4232	-0-	1123 217	1 9	24128	2	Y	197	91	0	103	1	68
07	30132	X	25156	-0-	-4976	-0-	1170 262	1 9	23724	2	Y	238	222	0	40	1	44
08	29202	X	25219	-0-	-3983	-0-	1249 254	1 9	23716	2	Y	231	194	0	25	1	56
09	27480	X	23293	-0-	-4187	-0-	1101 243	1 9	21949	2	Y	221	182	0	43	1	52
10	27094	X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					Y	NO RPT					52

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82522	X	71519	-0-	-11003	-0-	3205 244	1 9	68070	2	Y	222	95	0	113	1	59
06	76350	X	67151	-0-	-9199	-0-	2972 185	1 9	63994	2	Y	168	82	0	87	1	58
07	78895	X	67482	-0-	-11413	-0-	3171 200	1 9	64111	2	Y	182	175	0	31	1	34
08	77903	X	65487	-0-	-12416	-0-	3269 174	1 9	62044	2	Y	158	136	0	17	1	39
09	71910	X	61321	-0-	-10589	-0-	2922 184	1 9	58215	2	Y	167	134	0	33	1	39
10	71517	X	NO RPT	-0-	-71517	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41168	X	36567	-0-	-4601	-0-	1634 253	1 9	34680	2	Y	230	99	0	117	1	61
06	39270	X	34422	-0-	-4848	-0-	1521 208	1 9	32693	2	Y	189	87	0	98	1	65
07	40362	X	34391	-0-	-5971	-0-	1609 235	1 9	32547	2	Y	214	203	0	36	1	40
08	39556	X	34020	-0-	-5536	-0-	1694 216	1 9	32110	2	Y	196	166	0	22	1	48
09	36990	X	32226	-0-	-4764	-0-	1529 219	1 9	30478	2	Y	199	161	0	39	1	47
10	36580	X	NO RPT	-0-	-36580	-0-					Y	NO RPT					47

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80910	X	63793	-0-	-17117	-0-	2862 164	1 9	60767	2	Y	149	66	0	76	1	40
06	71310	X	57081	-0-	-14229	-0-	2528 152	1 9	54401	2	Y	138	58	0	72	1	48
07	72912	X	53398	-0-	-19514	-0-	2505 166	1 9	50727	2	Y	151	145	0	26	1	28
08	72881	X	56988	-0-	-15893	-0-	2847 140	1 9	54001	2	Y	127	110	0	14	1	31
09	67140	X	56640	-0-	-10500	-0-	2700 125	1 9	53815	2	Y	114	96	0	22	1	27
10	63798	X	NO RPT	-0-	-63798	-0-					Y	NO RPT					27

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34472	X	28847	-0-	-5625	-0-	1273 570	1 9	27004	2	Y	518	225	0	263	1	138
06	33000	X	28031	-0-	-4969	-0-	1225 457	1 9	26349	2	Y	415	194	0	216	1	143
07	31062	X	28689	-0-	-2373	-0-	1328 512	1 9	26849	2	Y	465	443	0	78	1	87
08	30721	X	27556	-0-	-3165	-0-	1352 514	1 9	25690	2	Y	467	389	0	51	1	114
09	28770	X	25911	-0-	-2859	-0-	1214 496	1 9	24201	2	Y	451	371	0	88	1	106
10	28954	X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					Y	NO RPT					106

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017	X	21510	-0-	-3507	-0-	951 370	1 9	20189	2	Y	336	150	0	171	1	89
06	23910	X	19806	-0-	-4104	-0-	868 287	1 9	18651	2	Y	261	125	0	135	1	90
07	24304	X	20003	-0-	-4301	-0-	927 318	1 9	18758	2	Y	289	276	0	49	1	54
08	23002	X	19293	-0-	-3709	-0-	951 321	1 9	18021	2	Y	292	243	0	32	1	71
09	21630	X	18159	-0-	-3471	-0-	853 329	1 9	16977	2	Y	299	242	0	58	1	70
10	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	18174	-0-	-1728	-0-	802 338	1 9	17034	2	Y	307	140	0	156	1	82
06	18720	X	16979	-0-	-1741	-0-	741 283	1 9	15955	2	Y	257	116	0	134	1	89
07	18755	X	17209	-0-	-1546	-0-	796 295	1 9	16118	2	Y	268	262	0	45	1	50
08	18755	X	16937	-0-	-1818	-0-	834 294	1 9	15809	2	Y	267	223	0	29	1	65
09	18090	X	15986	-0-	-2104	-0-	751 320	1 9	14915	2	Y	291	231	0	57	1	68
10	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	791 163	1 9	16773	2	Y	148	55	0	75	1	39
06	18180	X	16207	-0-	-1973	-0-	714 119	1 9	15374	2	Y	108	54	0	56	1	37
07	18786	X	14038	-0-	-4748	-0-	653 144	1 9	13241	2	Y	131	122	0	22	1	24
08	18786	X	17825	-0-	-961	-0-	883 199	1 9	16743	2	Y	181	141	0	20	1	44
09	17940	X	16100	-0-	-1840	-0-	759 206	1 9	15135	2	Y	187	151	0	36	1	44
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27218	X	23863	-0-	-3355	-0-	1052 475	1 9	22336	2	Y	432	173	0	220	1	115
06	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	1225 239	1 9	26372	2	Y	217	145	0	112	1	75
07	27218	X	10283	-0-	-16935	-0-	480 106	1 9	9697	2	Y	96	137	0	16	1	18
08	30792	X	30792	-0-	-0-	-0-	1527 294	1 9	28971	2	Y	267	191	0	29	1	65
09	27840	X	27645	-0-	-195	-0-	1309 273	1 9	26063	2	Y	248	207	0	48	1	58
10	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					Y	NO RPT					58

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47554	X	43183	-0-	-4371	-0-	1926 372	1 9	40885	2	Y	338	141	0	172	1	90
06	45030	X	40546	-0-	-4484	-0-	1789 294	1 9	38463	2	Y	267	126	0	139	1	92
07	46066	X	40887	-0-	-5179	-0-	1913 278	1 9	38696	2	Y	253	255	0	43	1	47
08	45911	X	40642	-0-	-5269	-0-	2020 294	1 9	38328	2	Y	267	220	0	29	1	65
09	43020	X	38065	-0-	-4955	-0-	1805 303	1 9	35957	2	Y	275	222	0	54	1	64
10	43183	X	NO RPT	-0-	-43183	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204 X	19296	-0-	-1908	-0-	855 299	1 9	18142	2	Y	272	80	0	138	1	72
06	20520 X	18382	-0-	-2138	-0-	799 370	1 9	17213	2	Y	336	118	0	174	1	116
07	20770 X	18829	-0-	-1941	-0-	867 414	1 9	17548	2	Y	376	358	0	64	1	70
08	20181 X	18266	-0-	-1915	-0-	896 351	1 9	17019	2	Y	319	276	0	35	1	78
09	19140 X	16911	-0-	-2229	-0-	789 391	1 9	15731	2	Y	355	281	0	69	1	83
10	19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

05	20026 X	15800	-0-	-4226	-0-	693 396	1 9	14711	2	Y	360	153	0	183	1	96
06	17340 X	13729	-0-	-3611	-0-	598 266	1 9	12865	2	Y	242	128	0	126	1	84
07	17515 X	14901	-0-	-2614	-0-	690 277	1 9	13934	2	Y	252	246	0	43	1	47
08	16430 X	14419	-0-	-2011	-0-	707 333	1 9	13379	2	Y	303	243	0	33	1	74
09	15300 X	12297	-0-	-3003	-0-	570 353	1 9	11374	2	Y	321	257	0	63	1	75
10	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					75

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

05	13671 X	11933	-0-	-1738	-0-	523 297	1 9	11113	2	Y	270	116	0	137	1	72
06	12900 X	11534	-0-	-1366	-0-	502 232	1 9	10800	2	Y	211	100	0	110	1	73
07	13020 X	11537	-0-	-1483	-0-	532 270	1 9	10735	2	Y	245	231	0	41	1	46
08	12524 X	11787	-0-	-737	-0-	575 288	1 9	10924	2	Y	262	215	0	29	1	64
09	11910 X	10865	-0-	-1045	-0-	507 276	1 9	10082	2	Y	251	207	0	49	1	59
10	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					59

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

05	14105 X	12844	-0-	-1261	-0-	563 369	1 9	11912	2	Y	335	140	0	170	1	89
06	13290 X	12293	-0-	-997	-0-	529 356	1 9	11408	2	Y	324	133	0	168	1	112
07	13640 X	11841	-0-	-1799	-0-	541 336	1 9	10964	2	Y	305	308	0	52	1	57
08	13609 X	11111	-0-	-2498	-0-	544 248	1 9	10319	2	Y	225	202	0	25	1	55
09	12930 X	10467	-0-	-2463	-0-	488 253	1 9	9726	2	Y	230	186	0	45	1	54
10	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	6966	-0-	-4101	-0-	303 229	1 9	6434	2	Y	208	91	0	106	1	55
06	10710	X	6081	-0-	-4629	-0-	260 205	1 9	5616	2	Y	186	80	0	97	1	64
07	11067	X	7059	-0-	-4008	-0-	311 457	1 9	6291	2	Y	415	332	0	70	1	77
08	10199	X	9112	-0-	-1087	-0-	436 397	1 9	8279	2	Y	361	310	0	40	1	88
09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	415 355	1 9	8244	2	Y	323	272	0	63	1	76
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					76

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	17575	-0-	-2451	-0-	772 426	1 9	16377	2	Y	387	166	0	197	1	103
06	18240	X	16555	-0-	-1685	-0-	720 329	1 9	15506	2	Y	299	144	0	155	1	103
07	17825	X	16230	-0-	-1595	-0-	747 380	1 9	15103	2	Y	345	326	0	58	1	64
08	17825	X	15918	-0-	-1907	-0-	778 384	1 9	14756	2	Y	349	290	0	38	1	85
09	17250	X	15143	-0-	-2107	-0-	708 360	1 9	14075	2	Y	327	272	0	64	1	76
10	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					76

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	16079	-0-	-2800	-0-	705 394	1 9	14980	2	Y	358	154	0	182	1	95
06	18270	X	16004	-0-	-2266	-0-	700 304	1 9	15000	2	Y	276	133	0	143	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	16116	-0-	-1802	-0-	788 383	1 9	14945	2	Y	348	285	0	38	1	85
09	16830	X	13452	-0-	-3378	-0-	626 318	1 9	12508	2	Y	289	250	0	56	1	68
10	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					68

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	13938	-0-	-2058	-0-	615 255	1 9	13068	2	Y	232	100	0	118	1	62
06	14940	X	13798	-0-	-1142	-0-	603 207	1 9	12988	2	Y	188	87	0	98	1	65
07	14911	X	13852	-0-	-1059	-0-	640 241	1 9	12971	2	Y	219	206	0	37	1	41
08	14353	X	13846	-0-	-507	-0-	682 238	1 9	12926	2	Y	216	180	0	24	1	53
09	13800	X	11341	-0-	-2459	-0-	530 259	1 9	10552	2	Y	235	187	0	46	1	55
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	12168	-0-	-2867	-0-	538 222	1 9	11408	2	Y	202	88	0	103	1	54
06	13740	X	11670	-0-	-2070	-0-	509 175	1 9	10986	2	Y	159	75	0	83	1	55
07	13671	X	11543	-0-	-2128	-0-	534 197	1 9	10812	2	Y	179	171	0	30	1	33
08	12679	X	10993	-0-	-1686	-0-	542 179	1 9	10272	2	Y	163	138	0	18	1	40
09	12270	X	11649	-0-	-621	-0-	547 204	1 9	10898	2	Y	185	145	0	36	1	44
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					44

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	12670	-0-	-2272	-0-	562 211	1 9	11897	2	Y	192	84	0	98	1	51
06	13680	X	12007	-0-	-1673	-0-	527 169	1 9	11311	2	Y	154	72	0	80	1	53
07	13671	X	11677	-0-	-1994	-0-	541 188	1 9	10948	2	Y	171	163	0	29	1	32
08	13578	X	12401	-0-	-1177	-0-	612 185	1 9	11604	2	Y	168	140	0	19	1	41
09	12840	X	8514	-0-	-4326	-0-	399 135	1 9	7980	2	Y	123	111	0	24	1	29
10	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30783	X	27016	-0-	-3767	-0-	1187 638	1 9	25191	2	Y	580	243	0	295	1	154
06	28590	X	25844	-0-	-2746	-0-	1126 499	1 9	24219	2	Y	454	216	0	236	1	156
07	28830	X	27360	-0-	-1470	-0-	1259 627	1 9	25474	2	Y	570	524	0	96	1	106
08	28210	X	25390	-0-	-2820	-0-	1240 658	1 9	23492	2	Y	598	492	0	66	1	146
09	26130	X	24798	-0-	-1332	-0-	1151 719	1 9	22928	2	Y	654	519	0	128	1	153
10	27373	X	NO RPT	-0-	-27373	-0-					Y	NO RPT					153

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45260	X	36598	-0-	-8662	-0-	1620 600	1 9	34378	2	Y	545	235	0	277	1	145
06	39810	X	33208	-0-	-6602	-0-	1458 415	1 9	31335	2	Y	377	196	0	196	1	130
07	39649	X	35452	-0-	-4197	-0-	1644 564	1 9	33244	2	Y	513	461	0	87	1	95
08	38192	X	34516	-0-	-3676	-0-	1707 441	1 9	32368	2	Y	401	354	0	44	1	98
09	36570	X	33525	-0-	-3045	-0-	1578 562	1 9	31385	2	Y	511	389	0	100	1	120
10	36580	X	NO RPT	-0-	-36580	-0-					Y	NO RPT					120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105710	X	93970	-0-	-11740	-0-	4223 95	1 9	89652	2	Y	86	38	0	44	1	23
06	100890	X	89667	-0-	-11223	-0-	3979 73	1 9	85615	2	Y	66	32	0	34	1	23
07	103509	X	90143	-0-	-13366	-0-	4239 78	1 9	85826	2	Y	71	69	0	12	1	13
08	99665	X	87838	-0-	-11827	-0-	4398 91	1 9	83349	2	Y	83	67	0	9	1	20
09	93690	X	82037	-0-	-11653	-0-	3920 90	1 9	78027	2	Y	82	67	0	16	1	19
10	93961	X	NO RPT	-0-	-93961	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	462 103	1 9	9827	2	Y	94	44	0	48	1	25
06	11490	X	9485	-0-	-2005	-0-	418 47	1 9	9020	2	Y	43	31	0	22	1	15
07	11873	X	9122	-0-	-2751	-0-	426 77	1 9	8619	2	Y	70	60	0	12	1	13
08	11873	X	9066	-0-	-2807	-0-	447 125	1 9	8494	2	Y	114	86	0	13	1	28
09	11040	X	8473	-0-	-2567	-0-	397 130	1 9	7946	2	Y	118	95	0	23	1	28
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					28

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	13952	-0-	-4338	-0-	618 205	1 9	13129	2	Y	186	80	0	95	1	49
06	15690	X	13199	-0-	-2491	-0-	578 167	1 9	12454	2	Y	152	70	0	79	1	52
07	15593	X	13360	-0-	-2233	-0-	620 195	1 9	12545	2	Y	177	166	0	30	1	33
08	14942	X	13238	-0-	-1704	-0-	654 183	1 9	12401	2	Y	166	140	0	18	1	41
09	14250	X	12561	-0-	-1689	-0-	591 184	1 9	11786	2	Y	167	136	0	33	1	39
10	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					39

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	18230	-0-	-3036	-0-	803 376	1 9	17051	2	Y	342	133	0	174	1	91
06	20580	X	17691	-0-	-2889	-0-	770 345	1 9	16576	2	Y	314	134	0	163	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	17725	-0-	-1061	-0-	878 230	1 9	16617	2	Y	209	184	0	23	1	51
09	18180	X	16474	-0-	-1706	-0-	777 219	1 9	15478	2	Y	199	164	0	39	1	47
10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24707	X	23930	-0-	-777	-0-	1062 352	1 9	22516	2	Y	320	137	0	163	1	85
06	23910	X	23194	-0-	-716	-0-	1018 282	1 9	21894	2	Y	256	120	0	133	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	21336	-0-	-9850	-0-	1054 339	1 9	19943	2	Y	308	255	0	34	1	75
09	29280	X	18896	-0-	-10384	-0-	881 458	1 9	17557	2	Y	416	312	0	81	1	98
10	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70494	X	63822	-0-	-6672	-0-	2841 683	1 9	60298	2	Y	621	259	0	316	1	165
06	67680	X	60415	-0-	-7265	-0-	2655 615	1 9	57145	2	Y	559	241	0	290	1	193
07	67301	X	61010	-0-	-6291	-0-	2841 707	1 9	57462	2	Y	643	607	0	109	1	120
08	67301	X	59468	-0-	-7833	-0-	2943 700	1 9	55825	2	Y	636	531	0	70	1	155
09	63300	X	55469	-0-	-7831	-0-	2619 712	1 9	52138	2	Y	647	524	0	126	1	152
10	63829	X	NO RPT	-0-	-63829	-0-					Y	NO RPT					152

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	6029	-0-	-2155	-0-	265 145	1 9	5619	2	Y	132	58	0	67	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	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	370 167	1 9	6996	2	Y	152	118	0	17	1	37
09	6540	X	6372	-0-	-168	-0-	297 174	1 9	5901	2	Y	158	127	0	31	1	37
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					37

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/23/2015 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
05	20398	X	19773	-0-	-625	-0-	873 343	1 9	18557	2	Y	312	139	0	159	1	83
06	20820	X	18171	-0-	-2649	-0-	795 261	1 9	17115	2	Y	237	115	0	123	1	82
07	21514	X	18166	-0-	-3348	-0-	842 296	1 9	17028	2	Y	269	255	0	46	1	50
08	21514	X	17438	-0-	-4076	-0-	861 285	1 9	16292	2	Y	259	218	0	28	1	63
09	19800	X	16211	-0-	-3589	-0-	762 278	1 9	15171	2	Y	253	208	0	49	1	59
10	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29512	X	28223	-0-	-1289	-0-	1240 638	1 9	26345	2	Y	580	254	0	295	1	154
06	28560	X	26410	-0-	-2150	-0-	1150 502	1 9	24758	2	Y	456	216	0	237	1	157
07	28706	X	26236	-0-	-2470	-0-	1209 561	1 9	24466	2	Y	510	486	0	86	1	95
08	28210	X	25673	-0-	-2537	-0-	1258 550	1 9	23865	2	Y	500	418	0	55	1	122
09	27300	X	23766	-0-	-3534	-0-	1111 516	1 9	22139	2	Y	469	390	0	91	1	110
10	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT					110

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	12061	-0-	-2106	-0-	531 243	1 9	11287	2	Y	221	94	0	112	1	59
06	13710	X	11597	-0-	-2113	-0-	508 193	1 9	10896	2	Y	175	83	0	91	1	60
07	13454	X	11610	-0-	-1844	-0-	538 212	1 9	10860	2	Y	193	184	0	33	1	36
08	12865	X	11067	-0-	-1798	-0-	545 197	1 9	10325	2	Y	179	151	0	20	1	44
09	11790	X	10379	-0-	-1411	-0-	487 193	1 9	9699	2	Y	175	144	0	34	1	41
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					41

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33573	X	28476	-0-	-5097	-0-	1257 521	1 9	26698	2	Y	474	208	0	241	1	126
06	30240	X	26744	-0-	-3496	-0-	1169 415	1 9	25160	2	Y	377	177	0	196	1	130
07	30039	X	26538	-0-	-3501	-0-	1226 474	1 9	24838	2	Y	431	408	0	73	1	80
08	29357	X	25435	-0-	-3922	-0-	1249 473	1 9	23713	2	Y	430	358	0	47	1	105
09	28410	X	23686	-0-	-4724	-0-	1109 473	1 9	22104	2	Y	430	350	0	84	1	101
10	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT					101

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
05	17732	X	13024	-0-	-4708	-0-	577 208	1 9	12239	2	Y	189	81	0	96	1	50
06	14340	X	12159	-0-	-2181	-0-	533 161	1 9	11465	2	Y	146	70	0	76	1	50
07	14818	X	11939	-0-	-2879	-0-	553 184	1 9	11202	2	Y	167	158	0	28	1	31
08	13702	X	12200	-0-	-1502	-0-	599 224	1 9	11377	2	Y	204	163	0	22	1	50
09	12600	X	10847	-0-	-1753	-0-	509 176	1 9	10162	2	Y	160	141	0	31	1	38
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76353	X	66360	-0-	-9993	-0-	2958 653	1 9	62749	2	Y	594	258	0	302	1	158
06	70080	X	63465	-0-	-6615	-0-	2799 472	1 9	60194	2	Y	429	216	0	223	1	148
07	70711	X	64069	-0-	-6642	-0-	2988 592	1 9	60489	2	Y	538	495	0	91	1	100
08	69223	X	63809	-0-	-5414	-0-	3171 519	1 9	60119	2	Y	472	405	0	52	1	115
09	66060	X	58996	-0-	-7064	-0-	2791 694	1 9	55511	2	Y	631	475	0	123	1	148
10	66371	X	NO RPT	-0-	-66371	-0-					Y	NO RPT					148

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
05	58621	X	49618	-0-	-9003	-0-	2208 516	1 9	46894	2	Y	469	205	0	238	1	125
06	54300	X	48151	-0-	-6149	-0-	2120 387	1 9	45644	2	Y	352	173	0	183	1	121
07	53785	X	49526	-0-	-4259	-0-	2309 446	1 9	46771	2	Y	405	383	0	68	1	75
08	52421	X	48169	-0-	-4252	-0-	2392 442	1 9	45335	2	Y	402	335	0	44	1	98
09	49320	X	44174	-0-	-5146	-0-	2089 469	1 9	41616	2	Y	426	341	0	83	1	100
10	49755	X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					Y	NO RPT					100

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57753	X	50695	-0-	-7058	-0-	2280 33	1 9	48382	2	Y	30	13	0	15	1	8
06	54180	X	47441	-0-	-6739	-0-	2108 22	1 9	45311	2	Y	20	10	0	11	1	7
07	55459	X	46570	-0-	-8889	-0-	2193 24	1 9	44353	2	Y	22	21	0	4	1	4
08	54436	X	44342	-0-	-10094	-0-	2219 23	1 9	42100	2	Y	21	18	0	2	1	5
09	51150	X	42834	-0-	-8316	-0-	2048 26	1 9	40760	2	Y	24	19	0	4	1	6
10	50685	X	NO RPT	-0-	-50685	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	65689	X	57486	-0-	-8203	-0-	2587 25	1 9	54874	2	Y	23	10	0	12	1	6
06	61560	X	53032	-0-	-8528	-0-	2355 52	1 9	50625	2	Y	47	13	0	24	1	16
07	63395	X	54991	-0-	-8404	-0-	2585 47	1 9	52359	2	Y	43	44	0	7	1	8
08	62186	X	51596	-0-	-10590	-0-	2584 19	1 9	48993	2	Y	17	19	0	2	1	4
09	58110	X	49873	-0-	-8237	-0-	2382 25	1 9	47466	2	Y	23	18	0	4	1	5
10	57474	X	NO RPT	-0-	-57474	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76198	X	66327	-0-	-9871	-0-	2981	1	63301	2	Y	41	18	0	20	1	11
							45	9									
06	71520	X	60197	-0-	-11323	-0-	2672	1	57468	2	Y	52	18	0	27	1	18
							57	9									
07	72757	X	62652	-0-	-10105	-0-	2949	1	59663	2	Y	36	41	0	6	1	7
							40	9									
08	71703	X	58121	-0-	-13582	-0-	2911	1	55178	2	Y	29	26	0	3	1	7
							32	9									
09	66930	X	56891	-0-	-10039	-0-	2718	1	54141	2	Y	29	23	0	6	1	7
							32	9									
10	66340	X	NO RPT	-0-	-66340	-0-					Y	NO RPT					7

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72757	X	66031	-0-	-6726	-0-	2971	1	63049	2	Y	10	5	0	5	1	3
							11	9									
06	70320	X	61617	-0-	-8703	-0-	2736	1	58874	2	Y	6	3	0	4	1	2
							7	9									
07	72664	X	61576	-0-	-11088	-0-	2897	1	58676	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
08	72664	X	56201	-0-	-16463	-0-	2814	1	53387	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	67680	X	54820	-0-	-12860	-0-	2623	1	52189	2	Y	7	4	0	1	1	2
							8	9									
10	66030	X	NO RPT	-0-	-66030	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67859	X	58903	-0-	-8956	-0-	2649	1	56250	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
06	63600	X	55015	-0-	-8585	-0-	2445	1	52567	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
07	64790	X	55092	-0-	-9698	-0-	2593	1	52499	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	63178	X	50251	-0-	-12927	-0-	2518	1	47727	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
09	60300	X	51336	-0-	-8964	-0-	2453	1	48883	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	58900	X	NO RPT	-0-	-58900	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29140	X	24928	-0-	-4212	-0-	1096	1	23252	2	Y	527	231	0	268	1	140
							580	9									
06	28050	X	23417	-0-	-4633	-0-	1020	1	21928	2	Y	426	198	0	221	1	147
							469	9									
07	27559	X	23795	-0-	-3764	-0-	1095	1	22160	2	Y	491	464	0	83	1	91
							540	9									
08	26443	X	23310	-0-	-3133	-0-	1143	1	21629	2	Y	489	407	0	54	1	119
							538	9									
09	24930	X	22026	-0-	-2904	-0-	1028	1	20452	2	Y	496	402	0	97	1	116
							546	9									
10	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19871 X	17480	-0-	-2391	-0-	772	1	16360	2	Y	316	137	0	160	1	84
						348	9									
06	19230 X	16320	-0-	-2910	-0-	711	1	15337	2	Y	247	118	0	128	1	85
						272	9									
07	19344 X	15623	-0-	-3721	-0-	721	1	14608	2	Y	267	257	0	45	1	50
						294	9									
08	18414 X	16594	-0-	-1820	-0-	817	1	15505	2	Y	247	210	0	27	1	60
						272	9									
09	17460 X	14522	-0-	-2938	-0-	680	1	13554	2	Y	262	210	0	51	1	61
						288	9									
10	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					61

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33263 X	30057	-0-	-3206	-0-	1329	1	28221	2	Y	461	200	0	234	1	123
						507	9									
06	32190 X	27918	-0-	-4272	-0-	1223	1	26304	2	Y	355	171	0	185	1	122
						391	9									
07	32767 X	27991	-0-	-4776	-0-	1294	1	26251	2	Y	405	384	0	68	1	75
						446	9									
08	31248 X	27256	-0-	-3992	-0-	1344	1	25480	2	Y	393	329	0	43	1	96
						432	9									
09	29100 X	25315	-0-	-3785	-0-	1189	1	23702	2	Y	385	316	0	75	1	90
						424	9									
10	30070 X	NO RPT	-0-	-30070	-0-					Y	NO RPT					90

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53692 X	46549	-0-	-7143	-0-	2093	1	44448	2	Y	7	1	0	4	1	2
						8	9									
06	51480 X	43479	-0-	-8001	-0-	1931	1	41548	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	52700 X	43423	-0-	-9277	-0-	2045	1	41378	2	Y	-0-					-0-
08	50096 X	41472	-0-	-8624	-0-	2076	1	39396	2	Y	-0-					-0-
09	45750 X	39520	-0-	-6230	-0-	1888	1	37632	2	Y	-0-					-0-
10	46562 X	NO RPT	-0-	-46562	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51305 X	43511	-0-	-7794	-0-	1959	1	41552	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	49650 X	40230	-0-	-9420	-0-	1787	1	38441	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
07	48639 X	40062	-0-	-8577	-0-	1885	1	38176	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
08	46097 X	38325	-0-	-7772	-0-	1919	1	36406	2	Y	-0-					-0-
09	42720 X	36879	-0-	-5841	-0-	1765	1	35113	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66681 X	54974	-0-	-11707	-0-	2472	1	52499	2	Y	3	2	0	1	1	1
						3	9									
06	61590 X	50858	-0-	-10732	-0-	2259	1	48558	2	Y	37	6	0	19	1	13
						41	9									
07	61783 X	50334	-0-	-11449	-0-	2367	1	47963	2	Y	4	15	0	1	1	1
						4	9									
08	60140 X	49505	-0-	-10635	-0-	2477	1	47009	2	Y	17	12	0	2	1	4
						19	9									
09	54780 X	46941	-0-	-7839	-0-	2244	1	44697	2	Y	-0-	4	0			-0-
10	54963 X	NO RPT	-0-	-54963	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	9889	X	8723	-0-	-1166	-0-	318 1612	1 9	6793	2	Y	1465	621	0	744	1	390
06	9300	X	7984	-0-	-1316	-0-	297 1318	1 9	6369	2	Y	1198	553	0	622	1	413
07	9238	X	8305	-0-	-933	-0-	319 1553	1 9	6433	2	Y	1412	1324	0	238	1	263
08	8711	X	6224	-0-	-2487	-0-	267 902	1 9	5055	2	Y	820	793	0	90	1	200
09	8430	X	1936	-0-	-6494	-0-	69 459	1 9	1408	2	Y	417	438	0	81	1	98
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					98

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
05	12121	X	10121	-0-	-2000	-0-	379 1712	1 9	8030	2	Y	1556	661	0	790	1	414
06	11730	X	9865	-0-	-1865	-0-	370 1551	1 9	7944	2	Y	1410	605	0	733	1	486
07	11687	X	10171	-0-	-1516	-0-	391 1847	1 9	7933	2	Y	1679	1570	0	283	1	312
08	10788	X	8159	-0-	-2629	-0-	329 1575	1 9	6255	2	Y	1432	1238	0	157	1	349
09	10110	X	2992	-0-	-7118	-0-	116 605	1 9	2271	2	Y	550	663	0	107	1	129
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					129

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
05	8153	X	6883	-0-	-1270	-0-	265 989	1 9	5629	2	Y	899	389	0	457	1	239
06	7500	X	6137	-0-	-1363	-0-	241 769	1 9	5127	2	Y	699	334	0	363	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	7039	-0-	-463	-0-	304 948	1 9	5787	2	Y	862	716	0	95	1	210
09	6960	X	3196	-0-	-3764	-0-	133 382	1 9	2681	2	Y	347	408	0	68	1	81
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					81

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
05	12679	X	10990	-0-	-1689	-0-	469 578	1 9	9943	2	Y	525	223	0	267	1	140
06	11610	X	11511	-0-	-99	-0-	489 497	1 9	10525	2	Y	452	201	0	235	1	156
07	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	540 580	1 9	10936	2	Y	527	496	0	89	1	98
08	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	573 611	1 9	10870	2	Y	555	457	0	61	1	135
09	11520	X	11153	-0-	-367	-0-	508 527	1 9	10118	2	Y	479	409	0	93	1	112
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	11997	X	9591	-0-	-2406	-0-	404 617	1 9	8570	2	Y	561	236	0	285	1	149
06	10830	X	7610	-0-	-3220	-0-	319 462	1 9	6829	2	Y	420	206	0	218	1	145
07	11098	X	8612	-0-	-2486	-0-	382 481	1 9	7749	2	Y	437	427	0	74	1	81
08	11098	X	8168	-0-	-2930	-0-	385 466	1 9	7317	2	Y	424	355	0	47	1	103
09	10560	X	8026	-0-	-2534	-0-	366 382	1 9	7278	2	Y	347	301	0	68	1	81
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	13469	-0-	-884	-0-	572 752	1 9	12145	2	Y	684	285	0	348	1	182
06	13890	X	12874	-0-	-1016	-0-	543 640	1 9	11691	2	Y	582	261	0	302	1	201
07	14260	X	12785	-0-	-1475	-0-	569 696	1 9	11520	2	Y	633	609	0	107	1	118
08	14136	X	12466	-0-	-1670	-0-	591 655	1 9	11220	2	Y	595	503	0	65	1	145
09	13560	X	11241	-0-	-2319	-0-	506 671	1 9	10064	2	Y	610	493	0	119	1	143
10	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					143

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	8501	-0-	-5294	-0-	352 714	1 9	7435	2	Y	649	289	0	330	1	173
06	9450	X	7773	-0-	-1677	-0-	323 501	1 9	6949	2	Y	455	235	0	236	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	7751	-0-	-743	-0-	359 592	1 9	6800	2	Y	538	445	0	59	1	131
09	8220	X	6360	-0-	-1860	-0-	280 513	1 9	5567	2	Y	466	397	0	91	1	109
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9677	-0-	-243	-0-	407	1	8675	2	Y	541	232	0	275	1	144
							595	9									
06	9600	X	7752	-0-	-1848	-0-	325	1	6978	2	Y	408	199	0	212	1	141
							449	9									
07	9610	X	8240	-0-	-1370	-0-	362	1	7336	2	Y	493	459	0	83	1	92
							542	9									
08	9672	X	7825	-0-	-1847	-0-	364	1	6952	2	Y	463	391	0	51	1	113
							509	9									
09	9360	X	7813	-0-	-1547	-0-	351	1	7012	2	Y	409	346	0	80	1	96
							450	9									
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	4553	-0-	-5088	-0-	187	1	3942	2	Y	385	181	0	196	1	102
							424	9									
06	9330	X	3529	-0-	-5801	-0-	146	1	3144	2	Y	217	132	0	112	1	75
							239	9									
07	6541	X	5122	-0-	-1419	-0-	218	1	4356	2	Y	498	396	0	84	1	93
							548	9									
08	5952	X	5845	-0-	-107	-0-	266	1	5032	2	Y	497	414	0	55	1	121
							547	9									
09	5760	X	5624	-0-	-136	-0-	251	1	5018	2	Y	323	305	0	63	1	76
							355	9									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	66123	X	55197	-0-	-10926	-0-	2483	1	52714	2	Y	-0-					-0-
06	63990	X	51386	-0-	-12604	-0-	2283	1	49103	2	Y	-0-					-0-
07	63302	X	50214	-0-	-13088	-0-	2365	1	47847	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	60946	X	46785	-0-	-14161	-0-	2343	1	44442	2	Y	-0-					-0-
09	56490	X	43796	-0-	-12694	-0-	2095	1	41701	2	Y	-0-					-0-
10	55211	X	NO RPT	-0-	-55211	-0-					Y	NO RPT					-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
05	72571	X	62149	-0-	-10422	-0-	2795	1	59354	2	Y	-0-					-0-
06	67710	X	57883	-0-	-9827	-0-	2572	1	55311	2	Y	-0-					-0-
07	68758	X	57810	-0-	-10948	-0-	2723	1	55081	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
08	68076	X	54730	-0-	-13346	-0-	2743	1	51975	2	Y	11	8	0	1	1	3
							12	9									
09	63450	X	53292	-0-	-10158	-0-	2548	1	50733	2	Y	10	9	0	2	1	2
							11	9									
10	62155	X	NO RPT	-0-	-62155	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	15500	-0-	-1457	-0-	651	1	13827	2	Y	929	380	0	472	1	247
							1022	9									
06	15750	X	14331	-0-	-1419	-0-	598	1	12865	2	Y	789	354	0	410	1	272
							868	9									
07	15376	X	14267	-0-	-1109	-0-	623	1	12614	2	Y	936	876	0	158	1	174
							1030	9									
08	15500	X	13952	-0-	-1548	-0-	648	1	12294	2	Y	918	767	0	101	1	224
							1010	9									
09	15000	X	12751	-0-	-2249	-0-	560	1	11094	2	Y	997	793	0	194	1	234
							1097	9									
10	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					234

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	9176	X	7697	-0-	-1479	-0-	300 1033	1 9	6364	2	Y	939	415	0	477	1	250
06	8820	X	6276	-0-	-2544	-0-	249 657	1 9	5370	2	Y	597	331	0	310	1	206
07	8432	X	6835	-0-	-1597	-0-	281 873	1 9	5681	2	Y	794	718	0	134	1	148
08	8432	X	6997	-0-	-1435	-0-	309 843	1 9	5845	2	Y	766	643	0	84	1	187
09	8040	X	6389	-0-	-1651	-0-	266 854	1 9	5269	2	Y	776	630	0	151	1	182
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					182

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
05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	509 1100	1 9	10769	2	Y	1000	424	0	508	1	266
06	11850	X	11196	-0-	-654	-0-	458 906	1 9	9832	2	Y	824	378	0	428	1	284
07	12245	X	10954	-0-	-1291	-0-	466 1041	1 9	9447	2	Y	946	894	0	160	1	176
08	12369	X	9664	-0-	-2705	-0-	436 1003	1 9	8225	2	Y	912	765	0	100	1	223
09	11970	X	8339	-0-	-3631	-0-	369 633	1 9	7337	2	Y	575	551	0	112	1	135
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					135

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35030	X	25432	-0-	-9598	-0-	1137 182	1 9	24113	2	Y	165	77	0	84	1	44
06	32460	X	23494	-0-	-8966	-0-	1036 146	1 9	22312	2	Y	133	62	0	69	1	46
07	32581	X	25491	-0-	-7090	-0-	1189 197	1 9	24105	2	Y	179	162	0	30	1	33
08	30628	X	22346	-0-	-8282	-0-	1112 149	1 9	21085	2	Y	135	120	0	15	1	33
09	28020	X	21456	-0-	-6564	-0-	1016 176	1 9	20264	2	Y	160	124	0	31	1	38
10	25482	X	NO RPT	-0-	-25482	-0-					Y	NO RPT					38

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36239	X	31487	-0-	-4752	-0-	1407 228	1 9	29852	2	Y	207	88	0	106	1	55
06	33510	X	30881	-0-	-2629	-0-	1363 188	1 9	29330	2	Y	171	78	0	89	1	59
07	33325	X	31798	-0-	-1527	-0-	1487 227	1 9	30084	2	Y	206	192	0	35	1	38
08	32674	X	29267	-0-	-3407	-0-	1455 194	1 9	27618	2	Y	176	152	0	19	1	43
09	31140	X	27113	-0-	-4027	-0-	1284 196	1 9	25633	2	Y	178	144	0	35	1	42
10	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42222	X	37259	-0-	-4963	-0-	1661 378	1 9	35220	2	Y	344	149	0	175	1	91
06	38580	X	15045	-0-	-23535	-0-	663 94	1 9	14288	2	Y	85	103	0	44	1	29
07	39587	X	25999	-0-	-13588	-0-	1210 265	1 9	24524	2	Y	241	184	0	41	1	45
08	39215	X	37388	-0-	-1827	-0-	1857 329	1 9	35202	2	Y	299	238	0	33	1	73
09	37260	X	33473	-0-	-3787	-0-	1585 322	1 9	31566	2	Y	293	240	0	57	1	69
10	37262	X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					Y	NO RPT					69

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38626	X	33451	-0-	-5175	-0-	1490 303	1 9	31658	2	Y	275	124	0	140	1	73
06	36300	X	31335	-0-	-4965	-0-	1381 243	1 9	29711	2	Y	221	103	0	115	1	76
07	37510	X	31163	-0-	-6347	-0-	1451 283	1 9	29429	2	Y	257	242	0	43	1	48
08	36177	X	30151	-0-	-6026	-0-	1497 293	1 9	28361	2	Y	266	220	0	29	1	65
09	33690	X	28142	-0-	-5548	-0-	1333 298	1 9	26511	2	Y	271	220	0	53	1	63
10	33449	X	NO RPT	-0-	-33449	-0-					Y	NO RPT					63

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39277	X	31755	-0-	-7522	-0-	1409 465	1 9	29881	2	Y	423	188	0	215	1	113
06	37440	X	30346	-0-	-7094	-0-	1332 375	1 9	28639	2	Y	341	159	0	177	1	118
07	34751	X	30386	-0-	-4365	-0-	1408 441	1 9	28537	2	Y	401	376	0	68	1	75
08	34348	X	29128	-0-	-5220	-0-	1438 442	1 9	27248	2	Y	402	335	0	44	1	98
09	32070	X	26983	-0-	-5087	-0-	1269 451	1 9	25263	2	Y	410	332	0	80	1	96
10	31744	X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9107	-0-	-1340	-0-	367 926	1 9	7814	2	Y	842	366	0	428	1	224
06	10110	X	8552	-0-	-1558	-0-	347 765	1 9	7440	2	Y	695	319	0	361	1	239
07	10075	X	7961	-0-	-2114	-0-	333 850	1 9	6778	2	Y	773	738	0	130	1	144
08	9796	X	7591	-0-	-2205	-0-	339 802	1 9	6450	2	Y	729	615	0	80	1	178
09	8820	X	5643	-0-	-3177	-0-	242 585	1 9	4816	2	Y	532	481	0	104	1	125
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78833	X	67750	-0-	-11083	-0-	3046	1	64674	2	Y	27	12	0	14	1	7
							30	9									
06	73770	X	63323	-0-	-10447	-0-	2813	1	60487	2	Y	21	10	0	11	1	7
							23	9									
07	74896	X	63422	-0-	-11474	-0-	2984	1	60413	2	Y	23	22	0	4	1	4
							25	9									
08	73594	X	58075	-0-	-15519	-0-	2909	1	55143	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									
09	68820	X	57518	-0-	-11302	-0-	2747	1	54737	2	Y	31	23	0	6	1	7
							34	9									
10	67735	X	NO RPT	-0-	-67735	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	72912	X	64025	-0-	-8887	-0-	2877	1	61093	2	Y	50	23	0	25	1	13
							55	9									
06	70560	X	60124	-0-	-10436	-0-	2668	1	57415	2	Y	37	18	0	19	1	13
							41	9									
07	72137	X	60011	-0-	-12126	-0-	2823	1	57145	2	Y	39	38	0	7	1	7
							43	9									
08	69626	X	57690	-0-	-11936	-0-	2889	1	54755	2	Y	42	34	0	5	1	10
							46	9									
09	64470	X	54116	-0-	-10354	-0-	2584	1	51481	2	Y	46	36	0	9	1	11
							51	9									
10	64015	X	NO RPT	-0-	-64015	-0-					Y	NO RPT					11

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38502	X	34001	-0-	-4501	-0-	1520	1	32250	2	Y	210	93	0	107	1	56
							231	9									
06	37260	X	32236	-0-	-5024	-0-	1423	1	30635	2	Y	162	78	0	84	1	56
							178	9									
07	38440	X	32204	-0-	-6236	-0-	1506	1	30493	2	Y	186	176	0	31	1	35
							205	9									
08	36735	X	31086	-0-	-5649	-0-	1546	1	29330	2	Y	191	158	0	21	1	47
							210	9									
09	33840	X	29217	-0-	-4623	-0-	1386	1	27611	2	Y	200	161	0	39	1	47
							220	9									
10	34007	X	NO RPT	-0-	-34007	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	59520	X	50178	-0-	-9342	-0-	2245	1	47608	2	Y	295	131	0	150	1	79
							325	9									
06	54990	X	47605	-0-	-7385	-0-	2101	1	45255	2	Y	226	109	0	118	1	78
							249	9									
07	55676	X	47440	-0-	-8236	-0-	2219	1	44943	2	Y	253	241	0	43	1	47
							278	9									
08	54250	X	45784	-0-	-8466	-0-	2280	1	43221	2	Y	257	213	0	28	1	63
							283	9									
09	50010	X	42890	-0-	-7120	-0-	2039	1	40558	2	Y	266	215	0	52	1	62
							293	9									
10	50189	X	NO RPT	-0-	-50189	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
05	76725	X	66084	-0-	-10641	-0-	2958	1	62749	2	Y	343	153	0	174	1	91
							377	9									
06	71730	X	64172	-0-	-7558	-0-	2836	1	61035	2	Y	274	128	0	142	1	95
							301	9									
07	72881	X	64751	-0-	-8130	-0-	3032	1	61383	2	Y	305	291	0	52	1	57
							336	9									
08	71083	X	63818	-0-	-7265	-0-	3181	1	60307	2	Y	300	251	0	33	1	73
							330	9									
09	66180	X	59927	-0-	-6253	-0-	2848	1	56708	2	Y	337	266	0	65	1	79
							371	9									
10	66309	X	NO RPT	-0-	-66309	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	58373	X	50349	-0-	-8024	-0-	2245	1	47652	2	Y	411	182	0	209	1	109
							452	9									
06	56490	X	48486	-0-	-8004	-0-	2136	1	46009	2	Y	310	151	0	161	1	107
							341	9									
07	56110	X	48226	-0-	-7884	-0-	2251	1	45592	2	Y	348	331	0	59	1	65
							383	9									
08	54777	X	46680	-0-	-8097	-0-	2318	1	43969	2	Y	357	296	0	39	1	87
							393	9									
09	50730	X	44173	-0-	-6557	-0-	2093	1	41669	2	Y	374	300	0	73	1	88
							411	9									
10	50344	X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					Y	NO RPT					88

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53661	X	44818	-0-	-8843	-0-	1993	1	42301	2	Y	476	210	0	242	1	127
							524	9									
06	50190	X	43578	-0-	-6612	-0-	1917	1	41263	2	Y	362	176	0	188	1	125
							398	9									
07	48918	X	43607	-0-	-5311	-0-	2030	1	41123	2	Y	413	391	0	70	1	77
							454	9									
08	48112	X	42592	-0-	-5520	-0-	2112	1	40019	2	Y	419	348	0	46	1	102
							461	9									
09	44910	X	40735	-0-	-4175	-0-	1923	1	38335	2	Y	434	350	0	84	1	102
							477	9									
10	45043	X	NO RPT	-0-	-45043	-0-					Y	NO RPT					102

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31558	X	25496	-0-	-6062	-0-	1125	1	23941	2	Y	391	169	0	198	1	104
							430	9									
06	28350	X	23509	-0-	-4841	-0-	1028	1	22140	2	Y	310	146	0	161	1	107
							341	9									
07	27528	X	22091	-0-	-5437	-0-	1021	1	20685	2	Y	350	333	0	59	1	65
							385	9									
08	26832	X	26832	-0-	-0-	-0-	1324	1	25149	2	Y	326	276	0	36	1	79
							359	9									
09	25800	X	23274	-0-	-2526	-0-	1095	1	21830	2	Y	317	260	0	62	1	74
							349	9									
10	25482	X	NO RPT	-0-	-25482	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28055	X	22093	-0-	-5962	-0-	985	1	20881	2	Y	206	82	0	105	1	55
							227	9									
06	25980	X	24215	-0-	-1765	-0-	1067	1	22943	2	Y	186	80	0	97	1	64
							205	9									
07	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	1236	1	25040	2	Y	238	218	0	40	1	44
							262	9									
08	23901	X	20085	-0-	-3816	-0-	997	1	18911	2	Y	161	148	0	18	1	39
							177	9									
09	24210	X	17107	-0-	-7103	-0-	810	1	16112	2	Y	168	135	0	33	1	39
							185	9									
10	25234	X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	52929	X	52929	-0-	-0-	-0-	2300	1	48821	2	Y	1644	402	0	835	1	438
							1808	9									
06	38448	X	38448	-0-	-0-	-0-	1670	1	35903	2	Y	795	546	0	413	1	274
							875	9									
07	38484	X	38484	-0-	-0-	-0-	1773	1	35888	2	Y	748	757	0	126	1	139
							823	9									
08	51305	X	34737	-0-	-16568	-0-	1707	1	32399	2	Y	574	510	0	63	1	140
							631	9									
09	49650	X	28147	-0-	-21503	-0-	1323	1	26344	2	Y	436	389	0	85	1	102
							480	9									
10	51305	X	NO RPT	-0-	-51305	-0-					Y	NO RPT					102

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32116	X	27122	-0-	-4994	-0-	1207	1	25626	2	Y	263	113	0	133	1	70
							289	9									
06	29610	X	25498	-0-	-4112	-0-	1123	1	24151	2	Y	204	98	0	106	1	70
							224	9									
07	29543	X	25937	-0-	-3606	-0-	1209	1	24468	2	Y	236	222	0	40	1	44
							260	9									
08	29109	X	25247	-0-	-3862	-0-	1250	1	23755	2	Y	220	186	0	24	1	54
							242	9									
09	27450	X	23134	-0-	-4316	-0-	1094	1	21797	2	Y	221	180	0	43	1	52
							243	9									
10	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	3783	-0-	-3099	-0-	158	1	3311	2	Y	285	126	0	144	1	76
							314	9									
06	4770	X	3224	-0-	-1546	-0-	132	1	2860	2	Y	211	104	0	110	1	73
							232	9									
07	4588	X	3700	-0-	-888	-0-	161	1	3229	2	Y	282	255	0	48	1	52
							310	9									
08	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	195	1	3722	2	Y	333	267	0	37	1	81
							366	9									
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	186	1	3688	2	Y	282	242	0	55	1	66
							310	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34131	X	30438	-0-	-3693	-0-	1352 328	1 9	28758	2	Y	298	150	0	152	1	79
06	32040	X	28003	-0-	-4037	-0-	1233 246	1 9	26524	2	Y	224	110	0	116	1	77
07	37479	X	28449	-0-	-9030	-0-	1325 288	1 9	26836	2	Y	262	246	0	44	1	49
08	37479	X	27756	-0-	-9723	-0-	1377 267	1 9	26112	2	Y	243	206	0	27	1	59
09	36270	X	25845	-0-	-10425	-0-	1223 272	1 9	24350	2	Y	247	200	0	48	1	58
10	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					58

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

05	79422	X	68804	-0-	-10618	-0-	3094 12	1 9	65698	2	Y	11	5	0	6	1	3
06	75150	X	65012	-0-	-10138	-0-	2890 8	1 9	62114	2	Y	7	4	0	4	1	2
07	76973	X	65097	-0-	-11876	-0-	3064 7	1 9	62026	2	Y	6	6	0	1	1	1
08	74307	X	59542	-0-	-14765	-0-	2981 8	1 9	56553	2	Y	7	5	0	1	1	2
09	68880	X	61769	-0-	-7111	-0-	2951 12	1 9	58806	2	Y	11	8	0	2	1	3
10	68789	X	NO RPT	-0-	-68789	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

05	68820	X	64952	-0-	-3868	-0-	2921 46	1 9	61985	2	Y	42	19	0	21	1	11
06	70950	X	60844	-0-	-10106	-0-	2701 35	1 9	58108	2	Y	32	16	0	16	1	11
07	73315	X	61102	-0-	-12213	-0-	2875 35	1 9	58192	2	Y	32	31	0	6	1	6
08	73315	X	56168	-0-	-17147	-0-	2811 32	1 9	53325	2	Y	29	25	0	3	1	7
09	66330	X	56553	-0-	-9777	-0-	2700 44	1 9	53809	2	Y	40	30	0	8	1	9
10	64945	X	NO RPT	-0-	-64945	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

05	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	395 563	1 9	8390	2	Y	512	214	0	260	1	136
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	358 476	1 9	7708	2	Y	433	195	0	225	1	149
07	9238	X	8244	-0-	-994	-0-	362 542	1 9	7340	2	Y	493	467	0	83	1	92
08	9331	X	7556	-0-	-1775	-0-	352 480	1 9	6724	2	Y	436	374	0	48	1	106
09	9030	X	6940	-0-	-2090	-0-	316 370	1 9	6254	2	Y	336	298	0	65	1	79
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	13879	-0-	-5000	-0-	617 147	1 9	13115	2	Y	134	54	0	68	1	36
06	14880	X	12369	-0-	-2511	-0-	547 106	1 9	11716	2	Y	96	49	0	50	1	33
07	14260	X	12082	-0-	-2178	-0-	565 114	1 9	11403	2	Y	104	100	0	18	1	19
08	13888	X	10717	-0-	-3171	-0-	531 155	1 9	10031	2	Y	141	110	0	16	1	34
09	13440	X	6600	-0-	-6840	-0-	309 119	1 9	6172	2	Y	108	96	0	21	1	25
10	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 05/04/2015 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
05	21266	X	17300	-0-	-3966	-0-	764 315	1 9	16221	2	Y	286	115	0	146	1	76
06	19380	X	15160	-0-	-4220	-0-	662 246	1 9	14252	2	Y	224	107	0	116	1	77
07	18321	X	14663	-0-	-3658	-0-	678 267	1 9	13718	2	Y	243	234	0	41	1	45
08	17298	X	13422	-0-	-3876	-0-	659 259	1 9	12504	2	Y	235	197	0	26	1	57
09	16740	X	6432	-0-	-10308	-0-	300 124	1 9	6008	2	Y	113	121	0	22	1	27
10	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	7858	-0-	-2868	-0-	332 442	1 9	7084	2	Y	402	205	0	205	1	107
06	10380	X	10120	-0-	-260	-0-	425 564	1 9	9131	2	Y	513	177	0	266	1	177
07	11222	X	10067	-0-	-1155	-0-	445 657	1 9	8965	2	Y	597	562	0	101	1	111
08	11222	X	9816	-0-	-1406	-0-	461 573	1 9	8782	2	Y	521	448	0	57	1	127
09	10860	X	8964	-0-	-1896	-0-	404 487	1 9	8073	2	Y	443	380	0	86	1	104
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	16169	-0-	-3237	-0-	713 288	1 9	15168	2	Y	262	109	0	133	1	70
06	16410	X	15358	-0-	-1052	-0-	674 220	1 9	14464	2	Y	200	97	0	104	1	69
07	16275	X	15251	-0-	-1024	-0-	708 250	1 9	14293	2	Y	227	216	0	38	1	42
08	16182	X	11979	-0-	-4203	-0-	590 195	1 9	11194	2	Y	177	157	0	19	1	43
09	15660	X	14796	-0-	-864	-0-	693 287	1 9	13816	2	Y	261	192	0	51	1	61
10	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017	X	15533	-0-	-9484	-0-	688 243	1 9	14602	2	Y	221	103	0	112	1	59
06	22590	X	13792	-0-	-8798	-0-	603 188	1 9	13001	2	Y	171	82	0	89	1	59
07	20336	X	14965	-0-	-5371	-0-	691 290	1 9	13984	2	Y	264	229	0	45	1	49
08	20119	X	17950	-0-	-2169	-0-	890 218	1 9	16842	2	Y	198	177	0	22	1	48
09	17640	X	12507	-0-	-5133	-0-	588 156	1 9	11763	2	Y	142	129	0	28	1	33
10	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

05	2914	X	1708	-0-	-1206	-0-	59 389	1 9	1260	2	Y	354	129	0	180	1	94
06	2490	X	2152	-0-	-338	-0-	70 574	1 9	1508	2	Y	522	165	0	271	1	180
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	43 248	1 9	904	2	Y	225	325	0	38	1	42
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	63 337	1 9	1190	2	Y	306	239	0	34	1	75
09	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	53 328	1 9	1113	2	Y	298	245	0	58	1	70
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					70

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

05	19406	X	17863	-0-	-1543	-0-	785 432	1 9	16646	2	Y	393	130	0	200	1	105
06	18780	X	10269	-0-	-8511	-0-	433 537	1 9	9299	2	Y	488	171	0	254	1	168
07	19406	X	11036	-0-	-8370	-0-	505 298	1 9	10233	2	Y	271	343	0	46	1	50
08	18321	X	10561	-0-	-7760	-0-	515 284	1 9	9762	2	Y	258	217	0	28	1	63
09	17280	X	10335	-0-	-6945	-0-	479 300	1 9	9556	2	Y	273	219	0	53	1	64
10	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					64

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

05	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	1029 538	1 9	21892	2	Y	489	138	0	249	1	130
06	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	952 441	1 9	20509	2	Y	401	185	0	208	1	138
07	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	987 557	1 9	19962	2	Y	506	465	0	85	1	94
08	23467	X	20578	-0-	-2889	-0-	1009 448	1 9	19121	2	Y	407	357	0	45	1	99
09	22710	X	20149	-0-	-2561	-0-	941 462	1 9	18746	2	Y	420	339	0	82	1	98
10	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48949	X	42539	-0-	-6410	-0-	1890 493	1 9	40156	2	Y	448	194	0	228	1	119
06	45210	X	39792	-0-	-5418	-0-	1750 373	1 9	37669	2	Y	339	165	0	176	1	117
07	46004	X	40696	-0-	-5308	-0-	1895 451	1 9	38350	2	Y	410	382	0	69	1	76
08	45725	X	39328	-0-	-6397	-0-	1947 417	1 9	36964	2	Y	379	321	0	42	1	92
09	42660	X	36962	-0-	-5698	-0-	1749 408	1 9	34805	2	Y	371	304	0	72	1	87
10	42532	X	NO RPT	-0-	-42532	-0-					Y	NO RPT					87

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50096	X	35323	-0-	-14773	-0-	1588 21	1 9	33714	2	Y	19	9	0	9	1	5
06	43710	X	32908	-0-	-10802	-0-	1460 10	1 9	31438	2	Y	9	6	0	5	1	3
07	41695	X	32261	-0-	-9434	-0-	1517 6	1 9	30738	2	Y	5	6	0	1	1	1
08	38781	X	30824	-0-	-7957	-0-	1545	1	29279	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	35910	X	33816	-0-	-2094	-0-	1618	1	32198	2	Y	-0-					-0-
10	35309	X	NO RPT	-0-	-35309	-0-					Y	NO RPT					-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
05	5642	X	2925	-0-	-2717	-0-	119 256	1 9	2550	2	Y	233	111	0	119	1	62
06	4470	X	2906	-0-	-1564	-0-	118 245	1 9	2543	2	Y	223	92	0	116	1	77
07	4185	X	3678	-0-	-507	-0-	157 370	1 9	3151	2	Y	336	294	0	57	1	62
08	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	155 311	1 9	2886	2	Y	283	245	0	31	1	69
09	3270	X	2962	-0-	-308	-0-	130 276	1 9	2556	2	Y	251	212	0	49	1	59
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					59

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	13249	-0-	-2747	-0-	528 1516	1 9	11205	2	Y	1378	615	0	700	1	367
06	14430	X	10141	-0-	-4289	-0-	408 950	1 9	8783	2	Y	864	484	0	449	1	298
07	14911	X	9691	-0-	-5220	-0-	411 938	1 9	8342	2	Y	853	848	0	144	1	159
08	14198	X	3153	-0-	-11045	-0-	152 145	1 9	2856	2	Y	132	244	0	15	1	32
09	13740	X	4471	-0-	-9269	-0-	205 174	1 9	4092	2	Y	158	122	0	31	1	37
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	37200	X	31812	-0-	-5388	-0-	1414 384	1 9	30014	2	Y	349	153	0	177	1	93
06	34830	X	29917	-0-	-4913	-0-	1316 303	1 9	28298	2	Y	275	130	0	143	1	95
07	33635	X	29927	-0-	-3708	-0-	1394 344	1 9	28189	2	Y	313	297	0	53	1	58
08	33201	X	29452	-0-	-3749	-0-	1458 336	1 9	27658	2	Y	305	255	0	34	1	74
09	31440	X	28886	-0-	-2554	-0-	1363 365	1 9	27158	2	Y	332	263	0	65	1	78
10	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					Y	NO RPT					78

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 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
05	35681	X	22029	-0-	-13652	-0-	981 219	1 9	20829	2	Y	199	83	0	101	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	19997	-0-	-4803	-0-	993 173	1 9	18831	2	Y	157	160	0	17	1	38
09	22260	X	17643	-0-	-4617	-0-	838 113	1 9	16692	2	Y	103	97	0	20	1	24
10	22041	X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37293	X	28545	-0-	-8748	-0-	1273 265	1 9	27007	2	Y	241	78	0	123	1	64
06	36090	X	25569	-0-	-10521	-0-	1129 166	1 9	24274	2	Y	151	85	0	78	1	52
07	31620	X	27812	-0-	-3808	-0-	1293 350	1 9	26169	2	Y	318	257	0	54	1	59
08	31155	X	27596	-0-	-3559	-0-	1370 315	1 9	25911	2	Y	286	244	0	31	1	70
09	29220	X	26900	-0-	-2320	-0-	1272 286	1 9	25342	2	Y	260	218	0	51	1	61
10	28551	X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40331	X	30826	-0-	-9505	-0-	1374 284	1 9	29168	2	Y	258	114	0	131	1	69
06	37020	X	29414	-0-	-7606	-0-	1296 226	1 9	27892	2	Y	205	96	0	107	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	27357	-0-	-6030	-0-	1359 207	1 9	25791	2	Y	188	152	0	21	1	46
09	30720	X	24170	-0-	-6550	-0-	1143 271	1 9	22756	2	Y	246	186	0	48	1	58
10	30814	X	NO RPT	-0-	-30814	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53320	X	48368	-0-	-4952	-0-	2146 670	1 9	45552	2	Y	609	271	0	309	1	162
06	51600	X	44591	-0-	-7009	-0-	1956 546	1 9	42089	2	Y	496	229	0	258	1	171
07	51615	X	44673	-0-	-6942	-0-	2073 631	1 9	41969	2	Y	574	541	0	97	1	107
08	50871	X	45098	-0-	-5773	-0-	2231 602	1 9	42265	2	Y	547	460	0	60	1	134
09	47880	X	42689	-0-	-5191	-0-	2014 564	1 9	40111	2	Y	513	427	0	100	1	120
10	48360	X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					Y	NO RPT					120

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120342	X	92917	-0-	-27425	-0-	4177 88	1 9	88652	2	Y	80	35	0	41	1	21
06	110370	X	85821	-0-	-24549	-0-	3808 66	1 9	81947	2	Y	60	29	0	31	1	21
07	107167	X	85940	-0-	-21227	-0-	4043 70	1 9	81827	2	Y	64	62	0	11	1	12
08	103943	X	83240	-0-	-20703	-0-	4168 66	1 9	79006	2	Y	60	50	0	7	1	15
09	94710	X	76527	-0-	-18183	-0-	3657 62	1 9	72808	2	Y	56	47	0	11	1	13
10	92907	X	NO RPT	-0-	-92907	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	26040	X	23813	-0-	-2227	-0-	1054 366	1 9	22393	2	Y	333	148	0	169	1	89
06	24900	X	21954	-0-	-2946	-0-	962 304	1 9	20688	2	Y	276	127	0	143	1	95
07	25048	X	22193	-0-	-2855	-0-	1030 318	1 9	20845	2	Y	289	281	0	49	1	54
08	23808	X	21244	-0-	-2564	-0-	1050 310	1 9	19884	2	Y	282	236	0	31	1	69
09	23040	X	19645	-0-	-3395	-0-	925 300	1 9	18420	2	Y	273	225	0	53	1	64
10	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					64

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75330	X	64256	-0-	-11074	-0-	2889 6	1 9	61361	2	Y	5	2	0	3	1	1
06	70380	X	59917	-0-	-10463	-0-	2661 4	1 9	57252	2	Y	4	2	0	2	1	1
07	76526	X	76526	-0-	-0-	-0-	3602 6	1 9	72918	2	Y	5	4	0	1	1	1
08	69781	X	56757	-0-	-13024	-0-	2842 4	1 9	53911	2	Y	4	3	0	1	1	1
09	65220	X	55321	-0-	-9899	-0-	2646 39	1 9	52636	2	Y	35	21	0	7	1	8
10	73253	X	NO RPT	-0-	-73253	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 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
05	10540	X	9307	-0-	-1233	-0-	393 551	1 9	8363	2	Y	501	216	0	255	1	133
06	10200	X	8609	-0-	-1591	-0-	362 461	1 9	7786	2	Y	419	190	0	218	1	144
07	10385	X	8477	-0-	-1908	-0-	374 531	1 9	7572	2	Y	483	456	0	81	1	90
08	10106	X	7896	-0-	-2210	-0-	374 479	1 9	7043	2	Y	435	371	0	48	1	106
09	9480	X	7378	-0-	-2102	-0-	332 441	1 9	6605	2	Y	401	335	0	78	1	94
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48856	X	41315	-0-	-7541	-0-	1835 553	1 9	38927	2	Y	503	216	0	255	1	134
06	46650	X	38532	-0-	-8118	-0-	1693 443	1 9	36396	2	Y	403	188	0	210	1	139
07	46190	X	38115	-0-	-8075	-0-	1772 537	1 9	35806	2	Y	488	454	0	82	1	91
08	44888	X	37454	-0-	-7434	-0-	1852 494	1 9	35108	2	Y	449	381	0	49	1	110
09	41310	X	36094	-0-	-5216	-0-	1704 461	1 9	33929	2	Y	419	349	0	82	1	98
10	41323	X	NO RPT	-0-	-41323	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51801	X	45270	-0-	-6531	-0-	2007 681	1 9	42582	2	Y	619	272	0	314	1	165
06	50130	X	41836	-0-	-8294	-0-	1835 531	1 9	39470	2	Y	483	230	0	251	1	167
07	49414	X	41216	-0-	-8198	-0-	1916 508	1 9	38792	2	Y	462	465	0	78	1	86
08	48546	X	40036	-0-	-8510	-0-	1982 487	1 9	37567	2	Y	443	372	0	49	1	108
09	45180	X	40105	-0-	-5075	-0-	1893 497	1 9	37715	2	Y	452	366	0	88	1	106
10	45260	X	NO RPT	-0-	-45260	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35309	X	30950	-0-	-4359	-0-	1382 222	1 9	29346	2	Y	202	95	0	103	1	54
06	34170	X	30125	-0-	-4045	-0-	1332 152	1 9	28641	2	Y	138	72	0	72	1	48
07	34100	X	30484	-0-	-3616	-0-	1425 234	1 9	28825	2	Y	213	185	0	36	1	40
08	33356	X	29451	-0-	-3905	-0-	1463 260	1 9	27728	2	Y	236	192	0	26	1	58
09	31020	X	27788	-0-	-3232	-0-	1315 301	1 9	26172	2	Y	274	214	0	54	1	64
10	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39246	X	33952	-0-	-5294	-0-	1508 460	1 9	31984	2	Y	418	180	0	213	1	111
06	37860	X	31375	-0-	-6485	-0-	1377 366	1 9	29632	2	Y	333	156	0	173	1	115
07	37417	X	31412	-0-	-6005	-0-	1462 351	1 9	29599	2	Y	319	321	0	54	1	59
08	36642	X	30878	-0-	-5764	-0-	1528 343	1 9	29007	2	Y	312	261	0	34	1	76
09	34020	X	29486	-0-	-4534	-0-	1393 316	1 9	27777	2	Y	287	240	0	56	1	67
10	33945	X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					Y	NO RPT					67

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134168	X	114574	-0-	-19594	-0-	5150 57	1 9	109367	2	Y	52	30	0	26	1	14
06	126720	X	105509	-0-	-21211	-0-	4684 41	1 9	100784	2	Y	37	19	0	19	1	13
07	128061	X	105117	-0-	-22944	-0-	4945 41	1 9	100131	2	Y	37	37	0	6	1	7
08	125953	X	101590	-0-	-24363	-0-	5088 31	1 9	96471	2	Y	28	25	0	3	1	7
09	115980	X	93146	-0-	-22834	-0-	4453 36	1 9	88657	2	Y	33	25	0	7	1	8
10	114576	X	NO RPT	-0-	-114576	-0-					Y	NO RPT					8

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71455	X	63996	-0-	-7459	-0-	2874 127	1 9	60995	2	Y	115	51	0	58	1	31
06	69150	X	58814	-0-	-10336	-0-	2607 95	1 9	56112	2	Y	86	42	0	45	1	30
07	71455	X	56971	-0-	-14484	-0-	2676 105	1 9	54190	2	Y	95	91	0	16	1	18
08	71207	X	55525	-0-	-15682	-0-	2776 96	1 9	52653	2	Y	87	74	0	10	1	21
09	65880	X	51311	-0-	-14569	-0-	2447 99	1 9	48765	2	Y	90	72	0	18	1	21
10	63984	X	NO RPT	-0-	-63984	-0-					Y	NO RPT					21

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132959	X	107425	-0-	-25534	-0-	4825 179	1 9	102421	2	Y	163	71	0	83	1	43
06	124320	X	99088	-0-	-25232	-0-	4396 135	1 9	94557	2	Y	123	60	0	64	1	42
07	123690	X	98633	-0-	-25057	-0-	4637 143	1 9	93853	2	Y	130	126	0	22	1	24
08	121427	X	95275	-0-	-26152	-0-	4766 127	1 9	90382	2	Y	115	98	0	13	1	28
09	110910	X	87695	-0-	-23215	-0-	4185 129	1 9	83381	2	Y	117	95	0	23	1	27
10	107415	X	NO RPT	-0-	-107415	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
05	117583	X	94430	-0-	-23153	-0-	4242	1	90025	2	Y	148	74	0	75	1	39
							163	9									
06	109650	X	88184	-0-	-21466	-0-	3914	1	84151	2	Y	108	54	0	56	1	37
							119	9									
07	109182	X	87680	-0-	-21502	-0-	4122	1	83433	2	Y	114	111	0	19	1	21
							125	9									
08	106113	X	85054	-0-	-21059	-0-	4256	1	80688	2	Y	100	86	0	11	1	24
							110	9									
09	96960	X	78441	-0-	-18519	-0-	3746	1	74593	2	Y	93	77	0	18	1	22
							102	9									
10	94426	X	NO RPT	-0-	-94426	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	130479	X	105369	-0-	-25110	-0-	4736	1	100542	2	Y	83	37	0	42	1	22
							91	9									
06	120780	X	95290	-0-	-25490	-0-	4226	1	90998	2	Y	60	30	0	31	1	21
							66	9									
07	121241	X	88073	-0-	-33168	-0-	4144	1	83871	2	Y	53	55	0	9	1	10
							58	9									
08	117738	X	89649	-0-	-28089	-0-	4486	1	85096	2	Y	61	49	0	7	1	15
							67	9									
09	107340	X	73782	-0-	-33558	-0-	3525	1	70193	2	Y	58	48	0	11	1	14
							64	9									
10	105369	X	NO RPT	-0-	-105369	-0-					Y	NO RPT					14

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121551	X	94149	-0-	-27402	-0-	4231	1	89819	2	Y	90	39	0	46	1	24
							99	9									
06	109770	X	86537	-0-	-23233	-0-	3841	1	82623	2	Y	66	33	0	34	1	23
							73	9									
07	108066	X	85726	-0-	-22340	-0-	4033	1	81616	2	Y	70	68	0	12	1	13
							77	9									
08	104594	X	82068	-0-	-22526	-0-	4110	1	77893	2	Y	59	51	0	7	1	14
							65	9									
09	95550	X	75244	-0-	-20306	-0-	3595	1	71584	2	Y	59	48	0	11	1	14
							65	9									
10	94147	X	NO RPT	-0-	-94147	-0-					Y	NO RPT					14

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55924	X	39033	-0-	-16891	-0-	39033	2			N	-0-					-0-
06	43590	X	29814	-0-	-13776	-0-	29814	2			N	-0-					-0-
07	57070	X	57070	-0-	-0-	-0-	57070	2			N	-0-					-0-
08	57852	X	57852	-0-	-0-	-0-	57852	2			N	-0-					-0-
09	44204	X	44204	-0-	-0-	-0-	44204	2			N	-0-					-0-
10	57071	X	NO RPT	-0-	-57071	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	9774	-0-	-4424	-0-	384 1229	1 9	8161	2	Y	1117	430	0	567	1	297
06	13740	X	9534	-0-	-4206	-0-	384 837	1 9	8313	2	Y	761	401	0	395	1	262
07	11656	X	9399	-0-	-2257	-0-	386 1212	1 9	7801	2	Y	1102	973	0	186	1	205
08	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	420 1505	1 9	7962	2	Y	1368	1089	0	150	1	334
09	9540	X	6892	-0-	-2648	-0-	296 736	1 9	5860	2	Y	669	716	0	130	1	157
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					157

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
05	8866	X	6871	-0-	-1995	-0-	290 405	1 9	6176	2	Y	368	166	0	187	1	98
06	7920	X	7471	-0-	-449	-0-	316 374	1 9	6781	2	Y	340	144	0	177	1	117
07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	389 217	1 9	7865	2	Y	197	244	0	33	1	37
08	7595	X	5943	-0-	-1652	-0-	292 120	1 9	5531	2	Y	109	107	0	12	1	27
09	7470	X	6071	-0-	-1399	-0-	275 294	1 9	5502	2	Y	267	179	0	52	1	63
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					63

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81623	X	71227	-0-	-10396	-0-	3200 108	1 9	67919	2	Y	98	44	0	50	1	26
06	81720	X	65137	-0-	-16583	-0-	2890 83	1 9	62164	2	Y	75	36	0	39	1	26
07	84444	X	64532	-0-	-19912	-0-	3035 85	1 9	61412	2	Y	77	76	0	13	1	14
08	84444	X	60380	-0-	-24064	-0-	3021 88	1 9	57271	2	Y	80	66	0	9	1	19
09	74160	X	57017	-0-	-17143	-0-	2724 32	1 9	54261	2	Y	29	35	0	6	1	7
10	71238	X	NO RPT	-0-	-71238	-0-					Y	NO RPT					7

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61566	X	47824	-0-	-13742	-0-	2147 116	1 9	45561	2	Y	105	47	0	53	1	28
06	59580	X	43729	-0-	-15851	-0-	1938 84	1 9	41707	2	Y	76	38	0	40	1	26
07	60698	X	42917	-0-	-17781	-0-	2015 92	1 9	40810	2	Y	84	80	0	14	1	16
08	56606	X	41051	-0-	-15555	-0-	2051 87	1 9	38913	2	Y	79	67	0	9	1	19
09	49830	X	37500	-0-	-12330	-0-	1791 95	1 9	35614	2	Y	86	68	0	17	1	20
10	47833	X	NO RPT	-0-	-47833	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	74059	X	61234	-0-	-12825	-0-	2751	1	58405	2	Y	71	31	0	36	1	19
							78	9									
06	72660	X	55928	-0-	-16732	-0-	2481	1	53390	2	Y	52	26	0	27	1	18
							57	9									
07	75082	X	56272	-0-	-18810	-0-	2646	1	53560	2	Y	60	57	0	10	1	11
							66	9									
08	75082	X	53502	-0-	-21580	-0-	2677	1	50766	2	Y	54	46	0	6	1	13
							59	9									
09	64080	X	48731	-0-	-15349	-0-	2326	1	46339	2	Y	60	48	0	11	1	14
							66	9									
10	56327	X	NO RPT	-0-	-56327	-0-					Y	NO RPT					14

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30318	X	26763	-0-	-3555	-0-	1187	1	25200	2	Y	342	155	0	173	1	91
							376	9									
06	28920	X	25082	-0-	-3838	-0-	1103	1	23687	2	Y	265	127	0	138	1	91
							292	9									
07	29884	X	25009	-0-	-4875	-0-	1162	1	23509	2	Y	307	289	0	52	1	57
							338	9									
08	29140	X	24107	-0-	-5033	-0-	1190	1	22566	2	Y	319	263	0	35	1	78
							351	9									
09	26820	X	22274	-0-	-4546	-0-	1048	1	20871	2	Y	323	262	0	63	1	76
							355	9									
10	26753	X	NO RPT	-0-	-26753	-0-					Y	NO RPT					76

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	443	1	9399	2	Y	363	146	0	184	1	97
							399	9									
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	400	1	8528	2	Y	231	128	0	120	1	80
							254	9									
07	8556	X	6500	-0-	-2056	-0-	297	1	6026	2	Y	161	184	0	27	1	30
							177	9									
08	10230	X	6561	-0-	-3669	-0-	317	1	6027	2	Y	197	157	0	22	1	48
							217	9									
09	9900	X	6817	-0-	-3083	-0-	326	1	6490	2	Y	1	49	0			-0-
							1	9									
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	68727	X	54935	-0-	-13792	-0-	2467 135	1 9	52333	2	Y	123	49	0	62	1	33
06	66510	X	50501	-0-	-16009	-0-	2239 102	1 9	48160	2	Y	93	45	0	49	1	32
07	68014	X	49680	-0-	-18334	-0-	2333 118	1 9	47229	2	Y	107	101	0	18	1	20
08	63767	X	47446	-0-	-16321	-0-	2372 102	1 9	44972	2	Y	93	80	0	10	1	23
09	56880	X	43666	-0-	-13214	-0-	2083 108	1 9	41475	2	Y	98	79	0	19	1	23
10	54932	X	NO RPT	-0-	-54932	-0-					Y	NO RPT					23

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68634	X	54901	-0-	-13733	-0-	2462 175	1 9	52264	2	Y	159	67	0	81	1	42
06	66420	X	50486	-0-	-15934	-0-	2238 134	1 9	48114	2	Y	122	59	0	63	1	42
07	67921	X	50138	-0-	-17783	-0-	2354 154	1 9	47630	2	Y	140	132	0	24	1	26
08	63426	X	47744	-0-	-15682	-0-	2382 201	1 9	45161	2	Y	183	144	0	20	1	45
09	57000	X	43383	-0-	-13617	-0-	2068 143	1 9	41172	2	Y	130	119	0	25	1	31
10	54901	X	NO RPT	-0-	-54901	-0-					Y	NO RPT					31

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106082	X	82441	-0-	-23641	-0-	3699 217	1 9	78525	2	Y	197	84	0	100	1	52
06	102660	X	75669	-0-	-26991	-0-	3351 168	1 9	72150	2	Y	153	73	0	79	1	53
07	97557	X	74893	-0-	-22664	-0-	3515 195	1 9	71183	2	Y	177	167	0	30	1	33
08	97557	X	72055	-0-	-25502	-0-	3602 167	1 9	68286	2	Y	152	131	0	17	1	37
09	85860	X	66106	-0-	-19754	-0-	3154 160	1 9	62792	2	Y	145	120	0	28	1	34
10	82429	X	NO RPT	-0-	-82429	-0-					Y	NO RPT					34

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	10101	-0-	-2330	-0-	406 1074	1 9	8621	2	Y	976	470	0	495	1	260
06	12030	X	10521	-0-	-1509	-0-	422 993	1 9	9106	2	Y	903	382	0	469	1	312
07	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	445 1075	1 9	9004	2	Y	977	942	0	165	1	182
08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	342 681	1 9	6478	2	Y	619	582	0	68	1	151
09	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	361 23	1 9	7203	2	Y	21	163	0	4	1	5
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84537	X	58580	-0-	-25957	-0-	2627 183	1 9	55770	2	Y	166	72	0	84	1	44
06	81810	X	52992	-0-	-28818	-0-	2345 146	1 9	50501	2	Y	133	62	0	69	1	46
07	68200	X	50849	-0-	-17351	-0-	2386 157	1 9	48306	2	Y	143	138	0	24	1	27
08	68200	X	48040	-0-	-20160	-0-	2401 141	1 9	45498	2	Y	128	110	0	14	1	31
09	60900	X	43828	-0-	-17072	-0-	2087 152	1 9	41589	2	Y	138	110	0	27	1	32
10	58590	X	NO RPT	-0-	-58590	-0-					Y	NO RPT					32

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52421	X	42795	-0-	-9626	-0-	1919 130	1 9	40746	2	Y	118	52	0	60	1	32
06	50730	X	36497	-0-	-14233	-0-	1614 101	1 9	34782	2	Y	92	44	0	48	1	32
07	50747	X	41081	-0-	-9666	-0-	1929 96	1 9	39056	2	Y	87	88	0	15	1	16
08	45818	X	38578	-0-	-7240	-0-	1928 81	1 9	36569	2	Y	74	64	0	8	1	18
09	44340	X	34406	-0-	-9934	-0-	1639 88	1 9	32679	2	Y	80	64	0	15	1	19
10	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					Y	NO RPT					19

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76105	X	55676	-0-	-20429	-0-	2498 153	1 9	53025	2	Y	139	68	0	71	1	37
06	73650	X	54203	-0-	-19447	-0-	2402 138	1 9	51663	2	Y	125	54	0	65	1	43
07	73377	X	52433	-0-	-20944	-0-	2460 157	1 9	49816	2	Y	143	135	0	24	1	27
08	73377	X	50044	-0-	-23333	-0-	2497 140	1 9	47407	2	Y	127	109	0	14	1	31
09	62010	X	47746	-0-	-14264	-0-	2275 155	1 9	45316	2	Y	141	111	0	28	1	33
10	56017	X	NO RPT	-0-	-56017	-0-					Y	NO RPT					33

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77283	X	59500	-0-	-17783	-0-	2670 166	1 9	56664	2	Y	151	62	0	77	1	40
06	74790	X	54514	-0-	-20276	-0-	2415 129	1 9	51970	2	Y	117	56	0	61	1	40
07	70370	X	53164	-0-	-17206	-0-	2496 147	1 9	50521	2	Y	134	126	0	23	1	25
08	68107	X	47637	-0-	-20470	-0-	2379 122	1 9	45136	2	Y	111	97	0	12	1	27
09	61290	X	48093	-0-	-13197	-0-	2295 136	1 9	45662	2	Y	124	98	0	24	1	29
10	59489	X	NO RPT	-0-	-59489	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82863	X	69841	-0-	-13022	-0-	3130	1	66446	2	Y	241	105	0	123	1	64
							265	9									
06	77430	X	64021	-0-	-13409	-0-	2835	1	60982	2	Y	185	89	0	96	1	64
							204	9									
07	80011	X	62841	-0-	-17170	-0-	2949	1	59657	2	Y	214	202	0	36	1	40
							235	9									
08	80011	X	60084	-0-	-19927	-0-	2999	1	56874	2	Y	192	164	0	21	1	47
							211	9									
09	72360	X	55240	-0-	-17120	-0-	2633	1	52389	2	Y	198	160	0	39	1	46
							218	9									
10	69843	X	NO RPT	-0-	-69843	-0-					Y	NO RPT					46

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61876	X	47803	-0-	-14073	-0-	2144	1	45501	2	Y	144	67	0	73	1	38
							158	9									
06	57900	X	44835	-0-	-13065	-0-	1952	1	41986	2	Y	815	149	0	423	1	281
							897	9									
07	59830	X	47289	-0-	-12541	-0-	2219	1	44946	2	Y	113	354	0	19	1	21
							124	9									
08	57226	X	45087	-0-	-12139	-0-	2255	1	42719	2	Y	103	88	0	11	1	25
							113	9									
09	49800	X	40386	-0-	-9414	-0-	1924	1	38345	2	Y	106	85	0	21	1	25
							117	9									
10	47802	X	NO RPT	-0-	-47802	-0-					Y	NO RPT					25

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95015	X	77260	-0-	-17755	-0-	3477	1	73783	2	Y	-0-					-0-
06	91950	X	71675	-0-	-20275	-0-	3185	1	68482	2	Y	7	1	0	4	1	2
							8	9									
07	87885	X	70982	-0-	-16903	-0-	3340	1	67636	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
08	84692	X	67209	-0-	-17483	-0-	3365	1	63816	2	Y	25	17	0	3	1	6
							28	9									
09	78660	X	64611	-0-	-14049	-0-	3091	1	61519	2	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
10	77252	X	NO RPT	-0-	-77252	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109740	X	93740	-0-	-16000	-0-	4218	1	89522	2	Y	-0-					-0-
06	106200	X	86912	-0-	-19288	-0-	3860	1	83052	2	Y	-0-					-0-
07	104439	X	86828	-0-	-17611	-0-	4088	1	82740	2	Y	-0-					-0-
08	101339	X	83577	-0-	-17762	-0-	4188	1	79389	2	Y	-0-					-0-
09	94050	X	80544	-0-	-13506	-0-	3851	1	76693	2	Y	-0-					-0-
10	93744	X	NO RPT	-0-	-93744	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111290	X	93151	-0-	-18139	-0-	4189	1	88962	2	Y	-0-					-0-
06	107700	X	89587	-0-	-18113	-0-	3978	1	85609	2	Y	-0-					-0-
07	102393	X	88968	-0-	-13425	-0-	4187	1	84781	2	Y	-0-					-0-
08	99045	X	82159	-0-	-16886	-0-	4116	1	78043	2	Y	-0-					-0-
09	93030	X	81343	-0-	-11687	-0-	3888	1	77455	2	Y	-0-					-0-
10	93155	X	NO RPT	-0-	-93155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93620	X	71395	-0-	-22225	-0-	3213	1	68182	2	Y	-0-					-0-
06	90600	X	66857	-0-	-23743	-0-	2969	1	63888	2	Y	-0-					-0-
07	84041	X	66005	-0-	-18036	-0-	3108	1	62897	2	Y	-0-					-0-
08	79949	X	62106	-0-	-17843	-0-	3110	1	58996	2	Y	-0-					-0-
09	73950	X	59116	-0-	-14834	-0-	2827	1	56289	2	Y	-0-					-0-
10	71393	X	NO RPT	-0-	-71393	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

05	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-	162	0			-0-
06	12270	X	131	-0-	-12139	-0-	22	1	58	2	Y	46	1	0			45
							51	9									
07	12679	X	5752	-0-	-6927	-0-	3077	1	1664	2	Y	919	45	0			919
							1011	9									
08	12338	X	3835	-0-	-8503	-0-	1172	1	2277	2	Y	351	1174	0			96
							386	9									
09	9900	X	1963	-0-	-7937	-0-	637	1	1032	2	Y	267	307	0			56
							294	9									
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	4	113	0			2
06	7830	X	4948	-0-	-2882	-0-	1231	1	3286	2	Y	392	9	0			385
							431	9									
07	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	5662	1	3061	2	Y	603	385	0			603
							663	9									
08	9207	X	5906	-0-	-3301	-0-	1860	1	3614	2	Y	393	889	0			107
							432	9									
09	8910	X	7061	-0-	-1849	-0-	2390	1	3878	2	Y	721	678	0			150
							793	9									
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					150

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

05	9362	X	896	-0-	-8466	-0-	191	1	682	2	Y	21	62	0			8
							23	9									
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
08	5115	X	106	-0-	-5009	-0-	36	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	131	0			-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
07	5425	X	733	-0-	-4692	-0-	288	1	156	2	Y	263					263
							289	9									
08	5146	X	1646	-0-	-3500	-0-	472	1	917	2	Y	234	433	0			64
							257	9									
09	4950	X	2480	-0-	-2470	-0-	762	1	1236	2	Y	438	411	0			91
							482	9									
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

05	12741 X	11476	-0-	-1265	-0-	2245	1	8009	2	Y	1111	881	0			421
						1222	9									
06	12210 X	7831	-0-	-4379	-0-	2094	1	5598	2	Y	126	423	0			124
						139	9									
07	12617 X	43	-0-	-12574	-0-	26	1	14	2	Y	3	124	0			3
						3	9									
08	11811 X	8919	-0-	-2892	-0-	2906	1	5650	2	Y	330	243	0			90
						363	9									
09	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	5080	1	8247	2	Y	1157	1006	0			241
						1273	9									
10	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					241

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

05	7750 X	5683	-0-	-2067	-0-	1050	1	3751	2	Y	802	628	0			304
						882	9									
06	7500 X	4591	-0-	-2909	-0-	1153	1	3079	2	Y	326	310	0			320
						359	9									
07	7006 X	24	-0-	-6982	-0-	14	1	8	2	Y	2	320	0			2
						2	9									
08	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	2208	1	4294	2	Y	532	389	0			145
						585	9									
09	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	4041	1	6559	2	Y	895	853	0			187
						985	9									
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					187

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

05	63860 X	34575	-0-	-29285	-0-	1531	1	32508	2	Y	487	216	0	247	1	130
						536	9									
06	61800 X	30229	-0-	-31571	-0-	1322	1	28457	2	Y	409	185	0	213	1	141
						450	9									
07	45880 X	30671	-0-	-15209	-0-	1419	1	28703	2	Y	499	463	0	84	1	93
						549	9									
08	42470 X	29471	-0-	-12999	-0-	1452	1	27528	2	Y	446	381	0	49	1	109
						491	9									
09	35730 X	27790	-0-	-7940	-0-	1309	1	26041	2	Y	400	337	0	78	1	94
						440	9									
10	34565 X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29419	X	22666	-0-	-6753	-0-	1001 393	1 9	21272	2	Y	357	155	0	181	1	95
06	26730	X	22400	-0-	-4330	-0-	981 326	1 9	21093	2	Y	296	135	0	154	1	102
07	26567	X	22275	-0-	-4292	-0-	1030 385	1 9	20860	2	Y	350	328	0	59	1	65
08	24490	X	21041	-0-	-3449	-0-	1034 383	1 9	19624	2	Y	348	290	0	38	1	85
09	22440	X	20065	-0-	-2375	-0-	939 389	1 9	18737	2	Y	354	287	0	69	1	83
10	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	8774	-0-	-12895	-0-	373 487	1 9	7914	2	Y	443	186	0	225	1	118
06	17550	X	7345	-0-	-10205	-0-	311 342	1 9	6692	2	Y	311	160	0	162	1	107
07	12865	X	6631	-0-	-6234	-0-	295 370	1 9	5966	2	Y	336	324	0	57	1	62
08	8773	X	5614	-0-	-3159	-0-	264 351	1 9	4999	2	Y	319	268	0	35	1	78
09	8490	X	1208	-0-	-7282	-0-	53 78	1 9	1077	2	Y	71	118	0	14	1	17
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	435 435	1 9	9257	2	Y	395	187	0	201	1	105
06	10710	X	9607	-0-	-1103	-0-	411 371	1 9	8825	2	Y	337	151	0	175	1	116
07	12059	X	9564	-0-	-2495	-0-	431 416	1 9	8717	2	Y	378	360	0	64	1	70
08	12059	X	9044	-0-	-3015	-0-	436 374	1 9	8234	2	Y	340	290	0	37	1	83
09	11670	X	10261	-0-	-1409	-0-	474 327	1 9	9460	2	Y	297	252	0	58	1	70
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					70

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58404	X	47994	-0-	-10410	-0-	2151 195	1 9	45648	2	Y	177	77	0	90	1	47
06	56520	X	44360	-0-	-12160	-0-	1964 146	1 9	42250	2	Y	133	65	0	69	1	46
07	58063	X	43548	-0-	-14515	-0-	2043 164	1 9	41341	2	Y	149	142	0	25	1	28
08	57133	X	41431	-0-	-15702	-0-	2066 149	1 9	39216	2	Y	135	115	0	15	1	33
09	49530	X	37802	-0-	-11728	-0-	1801 152	1 9	35849	2	Y	138	112	0	27	1	32
10	47988	X	NO RPT	-0-	-47988	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80104	X	73162	-0-	-6942	-0-	3286 121	1 9	69755	2	Y	110	45	0	56	1	29
06	77520	X	68029	-0-	-9491	-0-	3017 88	1 9	64924	2	Y	80	40	0	42	1	27
07	80104	X	67650	-0-	-12454	-0-	3182 77	1 9	64391	2	Y	70	72	0	12	1	13
08	78213	X	66044	-0-	-12169	-0-	3304 75	1 9	62665	2	Y	68	57	0	7	1	17
09	72210	X	62957	-0-	-9253	-0-	3008 62	1 9	59887	2	Y	56	49	0	11	1	13
10	73160	X	NO RPT	-0-	-73160	-0-					Y	NO RPT					13

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

05	88381	X	68697	-0-	-19684	-0-	3089	1	65608	2	Y	-0-					-0-
06	85530	X	63776	-0-	-21754	-0-	2833	1	60943	2	Y	-0-					-0-
07	79453	X	63076	-0-	-16377	-0-	2970	1	60106	2	Y	-0-					-0-
08	76012	X	59614	-0-	-16398	-0-	2984	1	56630	2	Y	-0-					-0-
09	70110	X	56606	-0-	-13504	-0-	2706	1	53900	2	Y	-0-					-0-
10	68696	X	NO RPT	-0-	-68696	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

05	86521	X	68892	-0-	-17629	-0-	3088 257	1 9	65547	2	Y	234	97	0	119	1	62
06	83730	X	63728	-0-	-20002	-0-	2819 195	1 9	60714	2	Y	177	86	0	92	1	61
07	80166	X	63966	-0-	-16200	-0-	3000 222	1 9	60744	2	Y	202	191	0	34	1	38
08	77035	X	63672	-0-	-13363	-0-	3181 183	1 9	60308	2	Y	166	145	0	18	1	41
09	70470	X	43453	-0-	-27017	-0-	2069 169	1 9	41215	2	Y	154	129	0	30	1	36
10	68882	X	NO RPT	-0-	-68882	-0-					Y	NO RPT					36

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

05	70153	X	54334	-0-	-15819	-0-	2421 582	1 9	51331	2	Y	529	225	0	268	1	141
06	67890	X	50454	-0-	-17436	-0-	2221 479	1 9	47754	2	Y	435	200	0	226	1	150
07	64232	X	51961	-0-	-12271	-0-	2420 548	1 9	48993	2	Y	498	471	0	84	1	93
08	62217	X	51014	-0-	-11203	-0-	2534 460	1 9	48020	2	Y	418	363	0	46	1	102
09	57510	X	47553	-0-	-9957	-0-	2260 248	1 9	45045	2	Y	225	230	0	44	1	53
10	54343	X	NO RPT	-0-	-54343	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166594	X	145412	-0-	-21182	-0-	6535	1	138686	2	Y	174	78	0	89	1	46
							191	9									
06	161220	X	133402	-0-	-27818	-0-	5918	1	127333	2	Y	137	65	0	71	1	47
							151	9									
07	166594	X	123870	-0-	-42724	-0-	5821	1	117840	2	Y	190	170	0	32	1	35
							209	9									
08	161510	X	121345	-0-	-40165	-0-	6073	1	115105	2	Y	152	133	0	17	1	37
							167	9									
09	148740	X	105704	-0-	-43036	-0-	5048	1	100483	2	Y	157	126	0	31	1	37
							173	9									
10	145421	X	NO RPT	-0-	-145421	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	119784	X	65461	-0-	-54323	-0-	2945	1	62506	2	Y	9	3	0	4	1	2
							10	9									
06	107460	X	56570	-0-	-50890	-0-	2512	1	54028	2	Y	27	6	0	14	1	9
							30	9									
07	98735	X	54087	-0-	-44648	-0-	2545	1	51496	2	Y	42	36	0	7	1	8
							46	9									
08	74524	X	51040	-0-	-23484	-0-	2554	1	48445	2	Y	37	32	0	4	1	9
							41	9									
09	63360	X	48709	-0-	-14651	-0-	2325	1	46337	2	Y	43	34	0	8	1	10
							47	9									
10	65472	X	NO RPT	-0-	-65472	-0-					Y	NO RPT					10

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156581	X	91584	-0-	-64997	-0-	4119	1	87465	2	Y	-0-					-0-
06	145020	X	82018	-0-	-63002	-0-	3642	1	78370	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	139314	X	80372	-0-	-58942	-0-	3787	1	76585	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	130975	X	76312	-0-	-54663	-0-	3820	1	72492	2	Y	-0-					-0-
09	88620	X	74316	-0-	-14304	-0-	3553	1	70763	2	Y	-0-					-0-
10	91574	X	NO RPT	-0-	-91574	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62000	X	49047	-0-	-12953	-0-	2207	1	46825	2	Y	14	8	0	7	1	4
							15	9									
06	57120	X	44009	-0-	-13111	-0-	1955	1	42042	2	Y	11	5	0	6	1	4
							12	9									
07	53258	X	40275	-0-	-12983	-0-	1896	1	38366	2	Y	12	12	0	2	1	2
							13	9									
08	49042	X	40282	-0-	-8760	-0-	2016	1	38233	2	Y	30	22	0	3	1	7
							33	9									
09	47460	X	39424	-0-	-8036	-0-	1883	1	37453	2	Y	80	53	0	15	1	19
							88	9									
10	49042	X	NO RPT	-0-	-49042	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145886	X	73699	-0-	-72187	-0-	3313	1	70383	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
06	128160	X	68090	-0-	-60070	-0-	3020	1	65070	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	118265	X	67825	-0-	-50440	-0-	3193	1	64632	2	Y	-0-					-0-
08	112747	X	60388	-0-	-52359	-0-	3025	1	57363	2	Y	-0-					-0-
09	71310	X	60987	-0-	-10323	-0-	2918	1	58069	2	Y	-0-					-0-
10	73687	X	NO RPT	-0-	-73687	-0-					Y	NO RPT					-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
05	57381	X	55182	-0-	-2199	-0-	2481	1	52686	2	Y	14	3	0	7	1	4
							15	9									
06	51810	X	49491	-0-	-2319	-0-	2198	1	47276	2	Y	15	6	0	8	1	5
							17	9									
07	48827	X	48827	-0-	-0-	-0-	2297	1	46511	2	Y	17	16	0	3	1	3
							19	9									
08	55180	X	44622	-0-	-10558	-0-	2235	1	42368	2	Y	17	14	0	2	1	4
							19	9									
09	53400	X	43069	-0-	-10331	-0-	2058	1	40975	2	Y	33	22	0	7	1	8
							36	9									
10	55180	X	NO RPT	-0-	-55180	-0-					Y	NO RPT					8

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82677	X	52375	-0-	-30302	-0-	2357	1	50014	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
06	51630	X	51061	-0-	-569	-0-	2267	1	48794	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	51860	X	51860	-0-	-0-	-0-	2440	1	49420	2	Y	-0-					-0-
08	52390	X	46323	-0-	-6067	-0-	2320	1	44003	2	Y	-0-					-0-
09	51060	X	48607	-0-	-2453	-0-	2323	1	46284	2	Y	-0-					-0-
10	52762	X	NO RPT	-0-	-52762	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43028	X	30100	-0-	-12928	-0-	1339	1	28407	2	Y	322	142	0	164	1	86
							354	9									
06	40140	X	26522	-0-	-13618	-0-	1166	1	25088	2	Y	244	119	0	127	1	84
							268	9									
07	37293	X	26227	-0-	-11066	-0-	1222	1	24716	2	Y	263	254	0	44	1	49
							289	9									
08	34472	X	25151	-0-	-9321	-0-	1247	1	23623	2	Y	255	214	0	28	1	62
							281	9									
09	31140	X	23310	-0-	-7830	-0-	1101	1	21949	2	Y	236	197	0	46	1	55
							260	9									
10	30101	X	NO RPT	-0-	-30101	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 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
05	66898	X	58866	-0-	-8032	-0-	2646	1	56154	2	Y	60	32	0	31	1	16
							66	9									
06	64740	X	54121	-0-	-10619	-0-	2404	1	51685	2	Y	29	20	0	15	1	10
							32	9									
07	67084	X	53195	-0-	-13889	-0-	2497	1	50548	2	Y	136	98	0	23	1	25
							150	9									
08	64697	X	51911	-0-	-12786	-0-	2591	1	49129	2	Y	174	138	0	19	1	42
							191	9									
09	59850	X	47302	-0-	-12548	-0-	2259	1	45008	2	Y	32	61	0	6	1	7
							35	9									
10	58869	X	NO RPT	-0-	-58869	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 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
05	47430	X	29288	-0-	-18142	-0-	1308 186	1 9	27794	2	Y	169	83	0	86	1	45
06	39480	X	26904	-0-	-12576	-0-	1193 133	1 9	25578	2	Y	121	61	0	63	1	42
07	35216	X	26490	-0-	-8726	-0-	1240 143	1 9	25107	2	Y	130	126	0	22	1	24
08	33325	X	24464	-0-	-8861	-0-	1217 167	1 9	23080	2	Y	152	122	0	17	1	37
09	30690	X	22502	-0-	-8188	-0-	1068 152	1 9	21282	2	Y	138	116	0	27	1	32
10	29295	X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					Y	NO RPT					32

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7081	-0-	-1537	-0-	280 834	1 9	5967	2	Y	758	327	0	385	1	202
06	8460	X	7360	-0-	-1100	-0-	299 635	1 9	6426	2	Y	577	280	0	300	1	199
07	8370	X	7412	-0-	-958	-0-	318 675	1 9	6419	2	Y	614	595	0	104	1	114
08	8370	X	6188	-0-	-2182	-0-	276 682	1 9	5230	2	Y	620	515	0	68	1	151
09	7350	X	4616	-0-	-2734	-0-	193 595	1 9	3828	2	Y	541	460	0	105	1	127
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					127

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
05	11315	X	9211	-0-	-2104	-0-	370 971	1 9	7870	2	Y	883	356	0	448	1	235
06	10410	X	8714	-0-	-1696	-0-	347 906	1 9	7461	2	Y	824	347	0	428	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	6029	-0-	-3705	-0-	270 605	1 9	5154	2	Y	550	511	0	60	1	134
09	9420	X	4415	-0-	-5005	-0-	187 514	1 9	3714	2	Y	467	401	0	91	1	109
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					109

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
05	9951	X	7112	-0-	-2839	-0-	283 831	1 9	5998	2	Y	755	308	0	383	1	201
06	9630	X	6492	-0-	-3138	-0-	263 575	1 9	5654	2	Y	523	272	0	272	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	5551	-0-	-2075	-0-	253 480	1 9	4818	2	Y	436	377	0	48	1	106
09	7290	X	6546	-0-	-744	-0-	271 855	1 9	5420	2	Y	777	550	0	151	1	182
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 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
05	17453	X	11509	-0-	-5944	-0-	451 1489	1 9	9569	2	Y	1354	553	0	688	1	360
06	14100	X	12282	-0-	-1818	-0-	483 1416	1 9	10383	2	Y	1287	535	0	668	1	444
07	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	467 978	1 9	9467	2	Y	889	1018	0	150	1	165
08	11501	X	1474	-0-	-10027	-0-	54 375	1 9	1045	2	Y	341	386	0	37	1	83
09	11550	X	845	-0-	-10705	-0-	2 713	1 9	130	2	Y	648	453	0	126	1	152
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					152

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

05	18197	X	7407	-0-	-10790	-0-	316 318	1 9	6773	2	Y	289	121	0	147	1	77
06	14610	X	7639	-0-	-6971	-0-	328 239	1 9	7072	2	Y	217	107	0	112	1	75
07	15097	X	6634	-0-	-8463	-0-	302 196	1 9	6136	2	Y	178	190	0	30	1	33
08	14601	X	7766	-0-	-6835	-0-	377 286	1 9	7103	2	Y	260	201	0	29	1	63
09	8910	X	7882	-0-	-1028	-0-	361 342	1 9	7179	2	Y	311	240	0	61	1	73
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

05	44795	X	23421	-0-	-21374	-0-	1043 293	1 9	22085	2	Y	266	123	0	135	1	71
06	34830	X	19754	-0-	-15076	-0-	868 206	1 9	18680	2	Y	187	96	0	97	1	65
07	31403	X	14435	-0-	-16968	-0-	671 179	1 9	13585	2	Y	163	170	0	28	1	30
08	28396	X	12756	-0-	-15640	-0-	633 158	1 9	11965	2	Y	144	123	0	16	1	35
09	26610	X	13155	-0-	-13455	-0-	621 197	1 9	12337	2	Y	179	137	0	35	1	42
10	23405	X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30566	X	5356	-0-	-25210	-0-	237	1	5053	2	Y	60	44	0	30	1	16
							66	9									
06	27480	X	2159	-0-	-25321	-0-	93	1	2038	2	Y	25	19	0	13	1	9
							28	9									
07	20925	X	4418	-0-	-16507	-0-	203	1	4130	2	Y	77	59	0	13	1	14
							85	9									
08	18569	X	4615	-0-	-13954	-0-	225	1	4298	2	Y	84	69	0	9	1	20
							92	9									
09	11760	X	2457	-0-	-9303	-0-	116	1	2289	2	Y	47	47	0	9	1	11
							52	9									
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	44547	X	20285	-0-	-24262	-0-	904	1	19144	2	Y	215	103	0	109	1	57
							237	9									
06	33150	X	15613	-0-	-17537	-0-	687	1	14759	2	Y	152	78	0	79	1	52
							167	9									
07	25792	X	14636	-0-	-11156	-0-	680	1	13778	2	Y	162	157	0	27	1	30
							178	9									
08	24304	X	15712	-0-	-8592	-0-	777	1	14727	2	Y	189	152	0	21	1	46
							208	9									
09	21840	X	13744	-0-	-8096	-0-	644	1	12828	2	Y	247	187	0	48	1	58
							272	9									
10	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	14415	X	10344	-0-	-4071	-0-	447	1	9477	2	Y	382	173	0	194	1	102
							420	9									
06	13860	X	10946	-0-	-2914	-0-	472	1	10134	2	Y	309	143	0	161	1	107
							340	9									
07	14322	X	9834	-0-	-4488	-0-	445	1	8987	2	Y	365	342	0	62	1	68
							402	9									
08	12834	X	5753	-0-	-7081	-0-	277	1	5256	2	Y	200	197	0	22	1	49
							220	9									
09	11340	X	5202	-0-	-6138	-0-	241	1	4760	2	Y	183	153	0	36	1	43
							201	9									
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	1572	-0-	-13153	-0-	66	1	1408	2	Y	89	48	0	45	1	24
							98	9									
06	8820	X	3013	-0-	-5807	-0-	127	1	2730	2	Y	142	43	0	74	1	49
							156	9									
07	8308	X	5849	-0-	-2459	-0-	263	1	5297	2	Y	263	219	0	44	1	49
							289	9									
08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	285	1	5390	2	Y	263	219	0	29	1	64
							289	9									
09	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	119	1	2404	2	Y	117	131	0	23	1	27
							129	9									
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	14183	-0-	-4541	-0-	576 1412	1 9	12195	2	Y	1284	587	0	652	1	342
06	18120	X	10163	-0-	-7957	-0-	404 1049	1 9	8710	2	Y	954	471	0	496	1	329
07	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	448 1596	1 9	9040	2	Y	1451	1265	0	245	1	270
08	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	715 1696	1 9	13594	2	Y	1542	1267	0	169	1	376
09	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	501 1764	1 9	9954	2	Y	1604	1292	0	312	1	376
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					376

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	4364	-0-	-3665	-0-	187 249	1 9	3928	2	Y	226	135	0	115	1	60
06	6570	X	2743	-0-	-3827	-0-	116 121	1 9	2506	2	Y	110	75	0	57	1	38
07	6789	X	3631	-0-	-3158	-0-	163 158	1 9	3310	2	Y	144	131	0	24	1	27
08	6355	X	4400	-0-	-1955	-0-	205 260	1 9	3935	2	Y	236	179	0	26	1	58
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	282 411	1 9	5604	2	Y	374	271	0	73	1	88
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57970	X	27540	-0-	-30430	-0-	1228 263	1 9	26049	2	Y	239	104	0	122	1	64
06	46710	X	23588	-0-	-23122	-0-	1040 197	1 9	22351	2	Y	179	88	0	93	1	62
07	40052	X	23804	-0-	-16248	-0-	1110 231	1 9	22463	2	Y	210	197	0	36	1	39
08	35588	X	21936	-0-	-13652	-0-	1080 410	1 9	20446	2	Y	373	280	0	41	1	91
09	30900	X	16180	-0-	-14720	-0-	768 151	1 9	15261	2	Y	137	169	0	27	1	32
10	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46066	X	25180	-0-	-20886	-0-	1121 284	1 9	23775	2	Y	258	110	0	131	1	69
06	38130	X	21093	-0-	-17037	-0-	928 200	1 9	19965	2	Y	182	93	0	95	1	63
07	34906	X	20818	-0-	-14088	-0-	970 255	1 9	19593	2	Y	232	213	0	39	1	43
08	30597	X	18775	-0-	-11822	-0-	927 264	1 9	17584	2	Y	240	198	0	26	1	59
09	27720	X	17972	-0-	-9748	-0-	845 277	1 9	16850	2	Y	252	203	0	49	1	59
10	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	9851	-0-	-9803	-0-	349	1	7389	2	Y	1921	821	0	976	1	511
							2113	9									
06	12000	X	10490	-0-	-1510	-0-	379	1	8153	2	Y	1780	753	0	924	1	614
							1958	9									
07	13392	X	10472	-0-	-2920	-0-	388	1	7837	2	Y	2043	1932	0	345	1	380
							2247	9									
08	13392	X	9829	-0-	-3563	-0-	392	1	7448	2	Y	1808	1549	0	198	1	441
							1989	9									
09	12960	X	10028	-0-	-2932	-0-	395	1	7884	2	Y	1590	1349	0	309	1	373
							1749	9									
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					373

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	14774	-0-	-4756	-0-	638	1	13497	2	Y	581	228	0	295	1	155
							639	9									
06	18900	X	11569	-0-	-7331	-0-	497	1	10674	2	Y	362	204	0	188	1	125
							398	9									
07	13361	X	8801	-0-	-4560	-0-	398	1	8087	2	Y	287	310	0	49	1	53
							316	9									
08	14787	X	6851	-0-	-7936	-0-	329	1	6269	2	Y	230	202	0	25	1	56
							253	9									
09	14310	X	5245	-0-	-9065	-0-	241	1	4778	2	Y	205	173	0	40	1	48
							226	9									
10	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8365	-0-	-1803	-0-	343	1	7285	2	Y	670	305	0	340	1	178
							737	9									
06	9840	X	6423	-0-	-3417	-0-	266	1	5736	2	Y	383	230	0	199	1	132
							421	9									
07	8277	X	6528	-0-	-1749	-0-	268	1	5411	2	Y	772	630	0	130	1	144
							849	9									
08	8370	X	6684	-0-	-1686	-0-	287	1	5423	2	Y	885	716	0	97	1	216
							974	9									
09	8100	X	5518	-0-	-2582	-0-	221	1	4431	2	Y	787	665	0	153	1	185
							866	9									
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 6971 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	97450	-0-	97450	97450	4562	1	90799	2	Y	1899	1085	0	369	1	445
						2089	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97450					Y	NO RPT					445

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	102998	-0-	102998	102998	4817	1	95913	2	Y	2062	1178	0	401	1	483
						2268	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102998					Y	NO RPT					483

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	119465	-0-	119465	119465	5373	1	114067	2	Y	23	5	0	12	1	6
						25	9									
06	14B2 EXT	130385	-0-	130385	249850	5790	1	124583	2	Y	11	8	0	5	1	4
						12	9									
07	351868 X	102018	-0-	-249850	-0-	4802	1	97216	2	Y	-0-	4	0			-0-
08	211017 X	27809	-0-	-183208	-0-	1395	1	26413	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	130380 X	8237	-0-	-122143	-0-	392	1	7826	2	Y	17	10	0	3	1	4
						19	9									
10	134726 X	NO RPT	-0-	-134726	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	159213	-0-	159213	159213	7161	1	152012	2	Y	36	8	0	18	1	10
						40	9									
06	14B2 EXT	182822	-0-	182822	342035	8121	1	174692	2	Y	8	11	0	4	1	3
						9	9									
07	484321 X	142286	-0-	-342035	-0-	6699	1	135584	2	Y	3	5	0			1
						3	9									
08	260927 X	70321	-0-	-190606	-0-	3522	1	66799	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	182820 X	35270	-0-	-147550	-0-	1685	1	33585	2	Y	-0-					-0-
10	188914 X	NO RPT	-0-	-188914	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	121430	-0-	121430	121430	5455	1	115793	2	Y	165	37	0	84	1	44
						182	9									
06	14B2 EXT	176251	-0-	176251	297681	7818	1	168156	2	Y	252	78	0	131	1	87
						277	9									
07	440112 X	142431	-0-	-297681	-0-	6694	1	135487	2	Y	227	234	0	38	1	42
						250	9									
08	197098 X	117923	-0-	-79175	-0-	5909	1	112008	2	Y	5	45	0	1	1	1
						6	9									
09	176250 X	89518	-0-	-86732	-0-	4279	1	85192	2	Y	43	26	0	8	1	10
						47	9									
10	182125 X	NO RPT	-0-	-182125	-0-					Y	NO RPT					10

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	134078	-0-	134078	134078	5975	1	126859	2	Y	1131	256	0	574	1	301
						1244	9									
06	14B2 EXT	246610	-0-	246610	380688	10886	1	234260	2	Y	1331	482	0	691	1	459
						1464	9									
07	953870 X	200705	-0-	-753165	-0-	9421	1	190727	2	Y	506	786	0	85	1	94
						557	9									
08	953870 X	126465	-0-	-827405	-0-	6320	1	119846	2	Y	272	270	0	30	1	66
						299	9									
09	923100 X	59727	-0-	-863373	-0-	2831	1	56376	2	Y	473	336	0	92	1	111
						520	9									
10	953870 X	NO RPT	-0-	-953870	-0-					Y	NO RPT					111

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	173916	-0-	173916	173916	7726	1	164013	2	Y	1979	448	0	1004	1	527
						2177	9									
06	14B2 EXT	256161	-0-	256161	430077	11291	1	242953	2	Y	1743	764	0	905	1	601
						1917	9									
07	652515 X	222438	-0-	-430077	-0-	10439	1	211308	2	Y	628	1006	0	106	1	117
						691	9									
08	281635 X	127153	-0-	-154482	-0-	6356	1	120514	2	Y	257	283	0	28	1	63
						283	9									
09	256170 X	42352	-0-	-213818	-0-	2021	1	40252	2	Y	72	104	0	14	1	17
						79	9									
10	264709 X	NO RPT	-0-	-264709	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

05	38130 X	19081	-0-	-19049	-0-	846 277	1 9	17958	2	Y	252	109	0	128	1	67
06	32070 X	17095	-0-	-14975	-0-	750 218	1 9	16127	2	Y	198	94	0	103	1	68
07	25265 X	15439	-0-	-9826	-0-	717 245	1 9	14477	2	Y	223	212	0	38	1	41
08	23870 X	12504	-0-	-11366	-0-	617 186	1 9	11701	2	Y	169	150	0	19	1	41
09	19410 X	13790	-0-	-5620	-0-	646 252	1 9	12892	2	Y	229	171	0	45	1	54
10	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

05	38967 X	17792	-0-	-21175	-0-	791 216	1 9	16785	2	Y	196	88	0	99	1	52
06	34110 X	18511	-0-	-15599	-0-	815 201	1 9	17495	2	Y	183	77	0	95	1	63
07	27497 X	14567	-0-	-12930	-0-	678 201	1 9	13688	2	Y	183	181	0	31	1	34
08	25296 X	12903	-0-	-12393	-0-	636 199	1 9	12068	2	Y	181	151	0	20	1	44
09	19560 X	18582	-0-	-978	-0-	872 279	1 9	17431	2	Y	254	189	0	49	1	60
10	19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

05	206429 X	177888	-0-	-28541	-0-	7955 1038	1 9	168895	2	Y	944	681	0	480	1	251
06	199770 X	140178	-0-	-59592	-0-	6205 450	1 9	133523	2	Y	409	307	0	212	1	141
07	206429 X	100038	-0-	-106391	-0-	4692 337	1 9	95009	2	Y	306	338	0	52	1	57
08	206429 X	80991	-0-	-125438	-0-	4048 177	1 9	76766	2	Y	161	161	0	18	1	39
09	199770 X	71969	-0-	-127801	-0-	3434 141	1 9	68394	2	Y	128	112	0	25	1	30
10	177878 X	NO RPT	-0-	-177878	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206429 X	163900	-0-	-42529	-0-	7349	1	155998	2	Y	503	330	0	255	1	134
						553	9									
06	199770 X	127987	-0-	-71783	-0-	5677	1	122097	2	Y	194	160	0	101	1	67
						213	9									
07	206429 X	93327	-0-	-113102	-0-	4385	1	88787	2	Y	141	158	0	24	1	26
						155	9									
08	206429 X	71737	-0-	-134692	-0-	3589	1	68039	2	Y	99	90	0	11	1	24
						109	9									
09	199770 X	59695	-0-	-140075	-0-	2852	1	56770	2	Y	66	62	0	13	1	15
						73	9									
10	163897 X	NO RPT	-0-	-163897	-0-					Y	NO RPT					15

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

05	439866 X	192554	-0-	-247312	-0-	8614	1	182787	2	Y	1048	710	0	532	1	279
						1153	9									
06	212850 X	118782	-0-	-94068	-0-	5240	1	112700	2	Y	765	383	0	397	1	264
						842	9									
07	216194 X	93636	-0-	-122558	-0-	4377	1	88625	2	Y	576	636	0	97	1	107
						634	9									
08	216194 X	83948	-0-	-132246	-0-	4175	1	79204	2	Y	517	441	0	57	1	126
						569	9									
09	209220 X	82209	-0-	-127011	-0-	3911	1	77898	2	Y	364	334	0	71	1	85
						400	9									
10	192541 X	NO RPT	-0-	-192541	-0-					Y	NO RPT					85

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

05	468681 X	229354	-0-	-239327	-0-	10226	1	217052	2	Y	1887	1029	0	958	1	502
						2076	9									
06	218577 X	218577	-0-	-0-	-0-	9684	1	208331	2	Y	511	572	0	265	1	176
						562	9									
07	211451 X	141411	-0-	-70040	-0-	6635	1	134321	2	Y	414	443	0	70	1	77
						455	9									
08	219945 X	101647	-0-	-118298	-0-	5078	1	96272	2	Y	270	251	0	30	1	66
						297	9									
09	212850 X	73772	-0-	-139078	-0-	3516	1	70002	2	Y	231	198	0	45	1	54
						254	9									
10	219945 X	NO RPT	-0-	-219945	-0-					Y	NO RPT					54

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

05	434777 X	191457	-0-	-243320	-0-	8464	1	179691	2	Y	3002	1439	0	1524	1	799
						3302	9									
06	148305 X	148305	-0-	-0-	-0-	6522	1	140317	2	Y	1333	980	0	692	1	460
						1466	9									
07	146599 X	133937	-0-	-12662	-0-	6251	1	126538	2	Y	1044	1134	0	176	1	194
						1148	9									
08	146599 X	71307	-0-	-75292	-0-	3540	1	67144	2	Y	566	560	0	62	1	138
						623	9									
09	141870 X	68463	-0-	-73407	-0-	3237	1	64460	2	Y	696	535	0	136	1	163
						766	9									
10	146599 X	NO RPT	-0-	-146599	-0-					Y	NO RPT					163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23126	X	11261	-0-	-11865	-0-	489 400	1 9	10372	2	Y	364	142	0	185	1	97
06	22380	X	12535	-0-	-9845	-0-	544 294	1 9	11697	2	Y	267	133	0	139	1	92
07	14074	X	11071	-0-	-3003	-0-	505 347	1 9	10219	2	Y	315	295	0	53	1	59
08	13485	X	11535	-0-	-1950	-0-	560 363	1 9	10612	2	Y	330	272	0	36	1	81
09	12540	X	9812	-0-	-2728	-0-	457 221	1 9	9134	2	Y	201	196	0	39	1	47
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

05	19933	X	8507	-0-	-11426	-0-	373 210	1 9	7924	2	Y	191	95	0	97	1	51
06	18420	X	11809	-0-	-6611	-0-	513 255	1 9	11041	2	Y	232	83	0	120	1	80
07	12307	X	6421	-0-	-5886	-0-	290 259	1 9	5872	2	Y	235	231	0	40	1	44
08	12307	X	6434	-0-	-5873	-0-	313 191	1 9	5930	2	Y	174	156	0	19	1	43
09	11820	X	6236	-0-	-5584	-0-	290 163	1 9	5783	2	Y	148	127	0	29	1	35
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

05	132680	X	71004	-0-	-61676	-0-	3133 1329	1 9	66542	2	Y	1208	670	0	613	1	322
06	128400	X	55084	-0-	-73316	-0-	2410 771	1 9	51903	2	Y	701	417	0	364	1	242
07	132680	X	45745	-0-	-86935	-0-	2120 750	1 9	42875	2	Y	682	682	0	115	1	127
08	132680	X	40138	-0-	-92542	-0-	1979 626	1 9	37533	2	Y	569	495	0	62	1	139
09	91410	X	33242	-0-	-58168	-0-	1567 469	1 9	31206	2	Y	426	382	0	83	1	100
10	70990	X	NO RPT	-0-	-70990	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	35311	-0-	35311	35311	1580	1	31435	2	Y	2087	1192	0	406	1	489
						2296	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35311					Y	NO RPT					489

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

05	25823 X	11466	-0-	-14357	-0-	490	1	10395	2	Y	528	252	0	268	1	141
						581	9									
06	21120 X	4735	-0-	-16385	-0-	202	1	4353	2	Y	164	163	0	85	1	57
						180	9									
07	17143 X	14814	-0-	-2329	-0-	667	1	13533	2	Y	558	417	0	94	1	104
						614	9									
08	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	714	1	13589	2	Y	562	467	0	62	1	137
						618	9									
09	13710 X	11586	-0-	-2124	-0-	540	1	10730	2	Y	287	301	0	56	1	67
						316	9									
10	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

05	23033 X	15278	-0-	-7755	-0-	658	1	13985	2	Y	577	244	0	293	1	154
						635	9									
06	17310 X	8743	-0-	-8567	-0-	375	1	8058	2	Y	282	192	0	147	1	97
						310	9									
07	17887 X	7910	-0-	-9977	-0-	358	1	7222	2	Y	300	290	0	51	1	56
						330	9									
08	17887 X	5984	-0-	-11903	-0-	288	1	5440	2	Y	233	206	0	26	1	57
						256	9									
09	15900 X	1940	-0-	-13960	-0-	86	1	1727	2	Y	115	123	0	22	1	27
						127	9									
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					27

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

05	14B2 EXT	166526	-0-	166526	166526	7342	1	155851	2	Y	3030	686	0	1537	1	807
						3333	9									
06	14B2 EXT	241619	-0-	241619	408145	10556	1	227146	2	Y	3561	1291	0	1849	1	1228
						3917	9									
07	672918 X	264773	-0-	-408145	-0-	12334	1	249612	2	Y	2570	2887	0	433	1	478
						2827	9									
08	257889 X	234437	-0-	-23452	-0-	11688	1	221575	2	Y	1067	1168	0	117	1	260
						1174	9									
09	241650 X	149314	-0-	-92336	-0-	7091	1	141166	2	Y	961	809	0	187	1	225
						1057	9									
10	257889 X	NO RPT	-0-	-257889	-0-					Y	NO RPT					225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470112 X	224946	-0-	-245166	-0-	10002	1	212334	2	Y	2373	1142	0	1205	1	632
						2610	9									
06	158317 X	158317	-0-	-0-	-0-	6994	1	150476	2	Y	770	736	0	400	1	266
						847	9									
07	112406 X	95180	-0-	-17226	-0-	4469	1	90465	2	Y	224	410	0	38	1	42
						246	9									
08	112406 X	92253	-0-	-20153	-0-	4598	1	87178	2	Y	434	322	0	48	1	106
						477	9									
09	108780 X	86136	-0-	-22644	-0-	4105	1	81761	2	Y	245	246	0	48	1	57
						270	9									
10	112406 X	NO RPT	-0-	-112406	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

05	421119 X	198750	-0-	-222369	-0-	8921	1	189413	2	Y	378	159	0	192	1	101
						416	9									
06	206850 X	128044	-0-	-78806	-0-	5682	1	122228	2	Y	122	117	0	64	1	42
						134	9									
07	208351 X	55425	-0-	-152926	-0-	2607	1	52787	2	Y	28	61	0	4	1	5
						31	9									
08	208351 X	75177	-0-	-133174	-0-	3768	1	71403	2	Y	5	8	0	1	1	1
						6	9									
09	201630 X	71964	-0-	-129666	-0-	3440	1	68518	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
10	198741 X	NO RPT	-0-	-198741	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

05	405453 X	191019	-0-	-214434	-0-	8584	1	182192	2	Y	221	114	0	112	1	59
						243	9									
06	113381 X	113381	-0-	-0-	-0-	5019	1	107996	2	Y	333	104	0	173	1	115
						366	9									
07	117258 X	117258	-0-	-0-	-0-	5506	1	111467	2	Y	259	282	0	44	1	48
						285	9									
08	90714 X	90714	-0-	-0-	-0-	4542	1	86136	2	Y	33	69	0	4	1	8
						36	9									
09	85470 X	45157	-0-	-40313	-0-	2161	1	42992	2	Y	4	10	0	1	1	1
						4	9									
10	88319 X	NO RPT	-0-	-88319	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502634 X	188284	-0-	-314350	-0-	8456	1	179545	2	Y	257	112	0	131	1	68
						283	9									
06	181830 X	126074	-0-	-55756	-0-	5595	1	120421	2	Y	53	76	0	27	1	18
						58	9									
07	187891 X	94556	-0-	-93335	-0-	4449	1	90090	2	Y	15	27	0	3	1	3
						17	9									
08	187891 X	79396	-0-	-108495	-0-	3978	1	75418	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	181830 X	44267	-0-	-137563	-0-	2114	1	42100	2	Y	48	27	0	10	1	11
						53	9									
10	187891 X	NO RPT	-0-	-187891	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	188642 X	188642	-0-	-0-	-0-	8457	1	179585	2	Y	545	354	0	277	1	145
						600	9									
06	180030 X	151012	-0-	-29018	-0-	6694	1	144033	2	Y	259	180	0	135	1	89
						285	9									
07	186031 X	105616	-0-	-80415	-0-	4960	1	100401	2	Y	232	239	0	39	1	43
						255	9									
08	186031 X	122693	-0-	-63338	-0-	6136	1	116373	2	Y	167	151	0	18	1	41
						184	9									
09	180030 X	100068	-0-	-79962	-0-	4781	1	95164	2	Y	112	105	0	22	1	26
						123	9									
10	186031 X	NO RPT	-0-	-186031	-0-					Y	NO RPT					26

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586 X	8955	-0-	-3631	-0-	358	1	7620	2	Y	888	393	0	451	1	236
						977	9									
06	12180 X	8227	-0-	-3953	-0-	331	1	7124	2	Y	702	331	0	365	1	242
						772	9									
07	11377 X	8426	-0-	-2951	-0-	345	1	6935	2	Y	1042	914	0	176	1	194
						1146	9									
08	10354 X	7460	-0-	-2894	-0-	320	1	6066	2	Y	976	825	0	107	1	238
						1074	9									
09	9000 X	6317	-0-	-2683	-0-	264	1	5237	2	Y	742	662	0	144	1	174
						816	9									
10	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					174

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
05	96627 X	56667	-0-	-39960	-0-	2493	1	52942	2	Y	1120	727	0	569	1	298
						1232	9									
06	93510 X	53256	-0-	-40254	-0-	2334	1	50220	2	Y	638	385	0	331	1	220
						702	9									
07	96627 X	43300	-0-	-53327	-0-	2030	1	41106	2	Y	149	316	0	25	1	28
						164	9									
08	96627 X	38306	-0-	-58321	-0-	1914	1	36289	2	Y	94	89	0	10	1	23
						103	9									
09	86580 X	31277	-0-	-55303	-0-	1492	1	29690	2	Y	86	72	0	17	1	20
						95	9									
10	56668 X	NO RPT	-0-	-56668	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380082	X	165116	-0-	-214966	-0-	7419	1	157452	2	Y	223	86	0	113	1	59
							245	9									
06	132210	X	88877	-0-	-43333	-0-	3948	1	84882	2	Y	43	65	0	22	1	15
							47	9									
07	136617	X	89094	-0-	-47523	-0-	4187	1	84835	2	Y	65	57	0	11	1	12
							72	9									
08	136617	X	51352	-0-	-85265	-0-	2569	1	48733	2	Y	45	41	0	5	1	11
							50	9									
09	132210	X	351	-0-	-131859	-0-	18	1	333	2	Y	-0-	11	0			-0-
10	136617	X	NO RPT	-0-	-136617	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21452	X	17334	-0-	-4118	-0-	740	1	15735	2	Y	781	288	0	397	1	208
							859	9									
06	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	641	1	13779	2	Y	603	290	0	313	1	208
							663	9									
07	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	605	1	12221	2	Y	681	647	0	115	1	127
							749	9									
08	17174	X	12679	-0-	-4495	-0-	594	1	11323	2	Y	693	575	0	76	1	169
							762	9									
09	16620	X	10899	-0-	-5721	-0-	489	1	9761	2	Y	590	506	0	115	1	138
							649	9									
10	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					138

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94612	X	71407	-0-	-23205	-0-	3025	1	64226	2	Y	3778	1761	0	1917	1	1006
							4156	9									
06	91560	X	61424	-0-	-30136	-0-	2606	1	56069	2	Y	2499	1345	0	1298	1	862
							2749	9									
07	94612	X	50919	-0-	-43693	-0-	2274	1	46040	2	Y	2368	2390	0	399	1	441
							2605	9									
08	94612	X	47006	-0-	-47606	-0-	2247	1	42649	2	Y	1918	1681	0	210	1	468
							2110	9									
09	70980	X	39140	-0-	-31840	-0-	1772	1	35278	2	Y	1900	1553	0	370	1	445
							2090	9									
10	71393	X	NO RPT	-0-	-71393	-0-					Y	NO RPT					445

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	2383	-0-	2383	2383	118	1	2236	2	Y	26	17	0	3	1	6
							29	9									
09	14B2	EXT	170911	-0-	170911	173294	7932	1	157883	2	Y	4633	2652	0	901	1	1086
							5096	9									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	173294					Y	NO RPT					1086

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448406 X	220055	-0-	-228351	-0-	9824	1	208504	2	Y	1570	808	0	797	1	418
						1727	9									
06	222300 X	170568	-0-	-51732	-0-	7528	1	161981	2	Y	963	549	0	500	1	332
						1059	9									
07	207328 X	84115	-0-	-123213	-0-	3897	1	78886	2	Y	1211	1114	0	204	1	225
						1332	9									
08	220038 X	57307	-0-	-162731	-0-	2853	1	54124	2	Y	300	419	0	33	1	73
						330	9									
09	212940 X	73300	-0-	-139640	-0-	3485	1	69402	2	Y	375	287	0	73	1	88
						413	9									
10	220038 X	NO RPT	-0-	-220038	-0-					Y	NO RPT					88

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

05	14B2 EXT	169906	-0-	169906	169906	7554	1	160369	2	Y	1803	408	0	915	1	480
						1983	9									
06	14B2 EXT	259694	-0-	259694	429600	11457	1	246553	2	Y	1531	688	0	795	1	528
						1684	9									
07	637894 X	208294	-0-	-429600	-0-	9787	1	198076	2	Y	392	781	0	66	1	73
						431	9									
08	296546 X	124257	-0-	-172289	-0-	6214	1	117826	2	Y	197	200	0	22	1	48
						217	9									
09	286980 X	87208	-0-	-199772	-0-	4153	1	82668	2	Y	352	249	0	68	1	83
						387	9									
10	296546 X	NO RPT	-0-	-296546	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	6275	-0-	6275	6275	302	1	5764	2	Y	190	123	0	21	1	46
						209	9									
09	14B2 EXT	113481	-0-	113481	119756	5295	1	105407	2	Y	2526	1489	0	491	1	592
						2779	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	119756					Y	NO RPT					592

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

05	448065 X	206203	-0-	-241862	-0-	9130	1	193846	2	Y	2934	1351	0	1489	1	781
						3227	9									
06	149375 X	149375	-0-	-0-	-0-	6565	1	141247	2	Y	1421	974	0	738	1	490
						1563	9									
07	104084 X	104084	-0-	-0-	-0-	4844	1	98052	2	Y	1080	1187	0	182	1	201
						1188	9									
08	104972 X	104972	-0-	-0-	-0-	5200	1	98591	2	Y	1074	895	0	118	1	262
						1181	9									
09	100346 X	100346	-0-	-0-	-0-	4795	1	95461	2	Y	82	309	0	16	1	19
						90	9									
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					19

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

05	398000 X	191094	-0-	-206906	-0-	8580	1	182127	2	Y	352	148	0	179	1	94
						387	9									
06	186090 X	130509	-0-	-55581	-0-	5791	1	124606	2	Y	102	108	0	53	1	35
						112	9									
07	192293 X	107429	-0-	-84864	-0-	5055	1	102368	2	Y	5	38	0	1	1	1
						6	9									
08	191084 X	83208	-0-	-107876	-0-	4168	1	79021	2	Y	17	12	0	2	1	4
						19	9									
09	184920 X	48713	-0-	-136207	-0-	2325	1	46345	2	Y	39	27	0	7	1	9
						43	9									
10	191084 X	NO RPT	-0-	-191084	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

05	50716 X	26702	-0-	-24014	-0-	1191	1	25296	2	Y	195	90	0	99	1	52
						215	9									
06	40590 X	22282	-0-	-18308	-0-	983	1	21159	2	Y	127	69	0	66	1	44
						140	9									
07	36084 X	21331	-0-	-14753	-0-	996	1	20159	2	Y	160	147	0	27	1	30
						176	9									
08	30504 X	19140	-0-	-11364	-0-	951	1	17982	2	Y	188	151	0	21	1	46
						207	9									
09	27000 X	12811	-0-	-14189	-0-	604	1	12049	2	Y	144	128	0	28	1	34
						158	9									
10	26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6999 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	3770	-0-	3770	3770	184	1	3473	2	Y	103	67	0	11	1	25
						113	9									
09	14B2 EXT	115358	-0-	115358	119128	5345	1	106416	2	Y	3270	1892	0	636	1	767
						3597	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	119128					Y	NO RPT					767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	173892	-0-	173892	173892	7716	1	163809	2	Y	2152	487	0	1092	1	573
						2367	9									
06	14B2 EXT	258429	-0-	258429	432321	11383	1	244878	2	Y	1971	841	0	1023	1	680
						2168	9									
07	640651 X	208330	-0-	-432321	-0-	9759	1	197509	2	Y	965	1302	0	163	1	180
						1062	9									
08	286533 X	93339	-0-	-193194	-0-	4655	1	88277	2	Y	370	419	0	41	1	90
						407	9									
09	258450 X	32450	-0-	-226000	-0-	1541	1	30665	2	Y	222	217	0	43	1	52
						244	9									
10	267065 X	NO RPT	-0-	-267065	-0-					Y	NO RPT					52

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
05	51567 X	51567	-0-	-0-	-0-	2307	1	48949	2	Y	283	127	0	144	1	75
						311	9									
06	57150 X	48214	-0-	-8936	-0-	2131	1	45868	2	Y	195	102	0	101	1	67
						215	9									
07	59055 X	48268	-0-	-10787	-0-	2261	1	45756	2	Y	228	214	0	39	1	42
						251	9									
08	59055 X	46831	-0-	-12224	-0-	2335	1	44244	2	Y	229	190	0	25	1	56
						252	9									
09	50790 X	44591	-0-	-6199	-0-	2090	1	41635	2	Y	787	505	0	153	1	185
						866	9									
10	51553 X	NO RPT	-0-	-51553	-0-					Y	NO RPT					185

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	103945	-0-	103945	103945	4673	1	99197	2	Y	68	15	0	35	1	18
						75	9									
06	14B2 EXT	148178	-0-	148178	252123	6575	1	141487	2	Y	105	32	0	55	1	36
						116	9									
07	382676 X	130553	-0-	-252123	-0-	6139	1	124342	2	Y	65	78	0	11	1	12
						72	9									
08	171864 X	84024	-0-	-87840	-0-	4208	1	79809	2	Y	6	16	0	1	1	1
						7	9									
09	166320 X	43369	-0-	-122951	-0-	2063	1	41055	2	Y	228	131	0	45	1	53
						251	9									
10	171864 X	NO RPT	-0-	-171864	-0-					Y	NO RPT					53

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	103961	-0-	103961	103961	4676	1	99251	2	Y	31	7	0	16	1	8
						34	9									
06	14B2 EXT	132096	-0-	132096	236057	5866	1	126194	2	Y	33	13	0	17	1	11
						36	9									
07	341128 X	105071	-0-	-236057	-0-	4944	1	100117	2	Y	9	17	0	1	1	2
						10	9									
08	201004 X	71395	-0-	-129609	-0-	3575	1	67757	2	Y	57	39	0	6	1	14
						63	9									
09	194520 X	47050	-0-	-147470	-0-	2250	1	44792	2	Y	7	18	0	1	1	2
						8	9									
10	201004 X	NO RPT	-0-	-201004	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	89258	-0-	89258	89258	4013	1	85164	2	Y	74	17	0	37	1	20
						81	9									
06	14B2 EXT	99389	-0-	99389	188647	4411	1	94906	2	Y	65	28	0	34	1	23
						72	9									
07	301369 X	112722	-0-	-188647	-0-	5304	1	107360	2	Y	53	57	0	9	1	10
						58	9									
08	171864 X	97612	-0-	-74252	-0-	4890	1	92722	2	Y	-0-	10	0			-0-
09	166320 X	76922	-0-	-89398	-0-	3675	1	73148	2	Y	90	51	0	18	1	21
						99	9									
10	171864 X	NO RPT	-0-	-171864	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

05	24893 X	9955	-0-	-14938	-0-	407	1	8665	2	Y	803	334	0	407	1	214
						883	9									
06	24090 X	9356	-0-	-14734	-0-	382	1	8282	2	Y	629	299	0	327	1	217
						692	9									
07	15345 X	8813	-0-	-6532	-0-	381	1	7699	2	Y	666	647	0	112	1	124
						733	9									
08	11439 X	7848	-0-	-3591	-0-	359	1	6799	2	Y	627	529	0	69	1	153
						690	9									
09	10770 X	6621	-0-	-4149	-0-	290	1	5783	2	Y	498	437	0	97	1	117
						548	9									
10	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					117

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

05	84413 X	44826	-0-	-39587	-0-	1999	1	42443	2	Y	349	168	0	177	1	93
						384	9									
06	64650 X	39244	-0-	-25406	-0-	1731	1	37236	2	Y	252	127	0	131	1	87
						277	9									
07	53351 X	36950	-0-	-16401	-0-	1722	1	34910	2	Y	289	273	0	49	1	54
						318	9									
08	53351 X	33784	-0-	-19567	-0-	1675	1	31802	2	Y	279	234	0	31	1	68
						307	9									
09	48510 X	29356	-0-	-19154	-0-	1390	1	27662	2	Y	276	225	0	54	1	65
						304	9									
10	44826 X	NO RPT	-0-	-44826	-0-					Y	NO RPT					65

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

05	100006 X	49189	-0-	-50817	-0-	2174	1	46179	2	Y	760	352	0	386	1	202
						836	9									
06	77670 X	43590	-0-	-34080	-0-	1907	1	41054	2	Y	572	280	0	297	1	197
						629	9									
07	59055 X	41190	-0-	-17865	-0-	1909	1	38595	2	Y	624	600	0	105	1	116
						686	9									
08	58621 X	38217	-0-	-20404	-0-	1882	1	35700	2	Y	577	489	0	63	1	141
						635	9									
09	52950 X	34436	-0-	-18514	-0-	1618	1	32203	2	Y	559	460	0	109	1	131
						615	9									
10	49197 X	NO RPT	-0-	-49197	-0-					Y	NO RPT					131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155527	X	76791	-0-	-78736	-0-	3429 595	1 9	72767	2	Y	541	186	0	275	1	144
06	132510	X	78025	-0-	-54485	-0-	3454 314	1 9	74257	2	Y	285	183	0	148	1	98
07	101215	X	75151	-0-	-26064	-0-	3522 331	1 9	71298	2	Y	301	292	0	51	1	56
08	101215	X	69656	-0-	-31559	-0-	3476 283	1 9	65897	2	Y	257	222	0	28	1	63
09	89490	X	63366	-0-	-26124	-0-	3017 289	1 9	60060	2	Y	263	213	0	51	1	62
10	80631	X	NO RPT	-0-	-80631	-0-					Y	NO RPT					62

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	140966	-0-	140966	140966	6648 1989	1 9	132329	2	Y	1808	1032	0	352	1	424
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	140966					Y	NO RPT					424

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

05	25141	X	14847	-0-	-10294	-0-	642 554	1 9	13651	2	Y	504	194	0	256	1	134
06	16680	X	14977	-0-	-1703	-0-	648 418	1 9	13911	2	Y	380	186	0	197	1	131
07	17236	X	12636	-0-	-4600	-0-	572 428	1 9	11636	2	Y	389	382	0	66	1	72
08	14849	X	11986	-0-	-2863	-0-	579 424	1 9	10983	2	Y	385	321	0	42	1	94
09	14970	X	10986	-0-	-3984	-0-	510 338	1 9	10138	2	Y	307	269	0	60	1	72
10	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

05	17825	X	7450	-0-	-10375	-0-	316 360	1 9	6774	2	Y	327	141	0	166	1	87
06	15420	X	4561	-0-	-10859	-0-	195 206	1 9	4160	2	Y	187	112	0	97	1	65
07	8959	X	4260	-0-	-4699	-0-	191 244	1 9	3825	2	Y	222	208	0	38	1	41
08	8339	X	4141	-0-	-4198	-0-	195 220	1 9	3726	2	Y	200	170	0	22	1	49
09	8070	X	5995	-0-	-2075	-0-	271 295	1 9	5429	2	Y	268	202	0	52	1	63
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33511	X	14723	-0-	-18788	-0-	601 1364	1 9	12758	2	Y	1240	492	0	629	1	330
06	26040	X	12919	-0-	-13121	-0-	517 1300	1 9	11102	2	Y	1182	490	0	614	1	408
07	24335	X	12871	-0-	-11464	-0-	556 1060	1 9	11255	2	Y	964	1030	0	163	1	179
08	21514	X	14377	-0-	-7137	-0-	647 1451	1 9	12279	2	Y	1319	1031	0	145	1	322
09	16650	X	11241	-0-	-5409	-0-	512 540	1 9	10189	2	Y	491	602	0	96	1	115
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25637	X	8478	-0-	-17159	-0-	366 330	1 9	7782	2	Y	300	112	0	152	1	80
06	18930	X	10081	-0-	-8849	-0-	435 286	1 9	9360	2	Y	260	115	0	135	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	10164	-0-	-1120	-0-	490 315	1 9	9359	2	Y	286	237	0	31	1	70
09	10080	X	6966	-0-	-3114	-0-	323 207	1 9	6436	2	Y	188	177	0	37	1	44
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43710	X	20572	-0-	-23138	-0-	882 1008	1 9	18682	2	Y	916	366	0	465	1	244
06	34740	X	17899	-0-	-16841	-0-	762 721	1 9	16416	2	Y	655	333	0	340	1	226
07	31155	X	11444	-0-	-19711	-0-	517 454	1 9	10473	2	Y	413	492	0	70	1	77
08	27094	X	15808	-0-	-11286	-0-	770 407	1 9	14631	2	Y	370	316	0	41	1	90
09	23280	X	11204	-0-	-12076	-0-	521 317	1 9	10366	2	Y	288	255	0	56	1	67
10	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	25544	X	14488	-0-	-11056	-0-	624 630	1 9	13234	2	Y	573	241	0	291	1	153
06	21900	X	12056	-0-	-9844	-0-	517 431	1 9	11108	2	Y	392	206	0	204	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	9046	-0-	-8159	-0-	436 380	1 9	8230	2	Y	345	313	0	38	1	84
09	14760	X	8470	-0-	-6290	-0-	385 409	1 9	7676	2	Y	372	297	0	72	1	87
10	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	8613	-0-	-5554	-0-	351	1	7417	2	Y	768	322	0	390	1	204
							845	9									
06	11940	X	6207	-0-	-5733	-0-	245	1	5245	2	Y	652	293	0	338	1	225
							717	9									
07	9238	X	7705	-0-	-1533	-0-	319	1	6441	2	Y	859	779	0	145	1	160
							945	9									
08	9238	X	8057	-0-	-1181	-0-	352	1	6705	2	Y	909	747	0	100	1	222
							1000	9									
09	8940	X	8538	-0-	-402	-0-	359	1	7153	2	Y	933	754	0	182	1	219
							1026	9									
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					219

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

05	277695	X	277695	-0-	-0-	-0-	12494	1	265201	2	Y	-0-					-0-
06	216732	X	216732	-0-	-0-	-0-	9626	1	207106	2	Y	-0-					-0-
07	322493	X	190196	-0-	-132297	-0-	8955	1	181241	2	Y	-0-					-0-
08	322493	X	157012	-0-	-165481	-0-	7868	1	149144	2	Y	-0-					-0-
09	306750	X	137744	-0-	-169006	-0-	6587	1	131157	2	Y	-0-					-0-
10	277698	X	NO RPT	-0-	-277698	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

05	218240	X	183217	-0-	-35023	-0-	8243	1	174974	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	211200	X	149499	-0-	-61701	-0-	6639	1	142860	2	Y	-0-					-0-
07	320447	X	111154	-0-	-209293	-0-	5233	1	105921	2	Y	-0-					-0-
08	305846	X	92422	-0-	-213424	-0-	4632	1	87790	2	Y	-0-					-0-
09	232080	X	87162	-0-	-144918	-0-	4169	1	82993	2	Y	-0-					-0-
10	183210	X	NO RPT	-0-	-183210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

05	308735	X	308735	-0-	-0-	-0-	13889	1	294822	2	Y	22	5	0	12	1	6
							24	9									
06	250949	X	250949	-0-	-0-	-0-	11146	1	239803	2	Y	-0-	6	0			-0-
07	324880	X	221881	-0-	-102999	-0-	10443	1	211438	2	Y	-0-					-0-
08	324260	X	186073	-0-	-138187	-0-	9323	1	176750	2	Y	-0-					-0-
09	309210	X	146808	-0-	-162402	-0-	7019	1	139789	2	Y	-0-					-0-
10	308729	X	NO RPT	-0-	-308729	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

05	310620	X	174011	-0-	-136609	-0-	7828	1	166183	2	Y	-0-					-0-
06	300600	X	135682	-0-	-164918	-0-	6026	1	129656	2	Y	-0-					-0-
07	313999	X	99144	-0-	-214855	-0-	4668	1	94476	2	Y	-0-					-0-
08	311147	X	76783	-0-	-234364	-0-	3846	1	72937	2	Y	-0-					-0-
09	230910	X	73395	-0-	-157515	-0-	3511	1	69884	2	Y	-0-					-0-
10	174003	X	NO RPT	-0-	-174003	-0-					Y	NO RPT					-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
05	263240	X	263240	-0-	-0-	-0-	11845	1	251395	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	214560	X	205087	-0-	-9473	-0-	9109	1	195978	2	Y	-0-					-0-
07	329375	X	180559	-0-	-148816	-0-	8499	1	172060	2	Y	-0-					-0-
08	321718	X	150833	-0-	-170885	-0-	7555	1	143278	2	Y	-0-					-0-
09	302220	X	142042	-0-	-160178	-0-	6793	1	135249	2	Y	-0-					-0-
10	263252	X	NO RPT	-0-	-263252	-0-					Y	NO RPT					-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
05	218240	X	170005	-0-	-48235	-0-	7648	1	162357	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	211200	X	131720	-0-	-79480	-0-	5850	1	125870	2	Y	-0-					-0-
07	319052	X	89308	-0-	-229744	-0-	4202	1	85106	2	Y	-0-					-0-
08	310589	X	82378	-0-	-228211	-0-	4126	1	78252	2	Y	-0-					-0-
09	227760	X	79999	-0-	-147761	-0-	3826	1	76172	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	170004	X	NO RPT	-0-	-170004	-0-					Y	NO RPT					-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
05	192727	X	94190	-0-	-98537	-0-	4175	1	88620	2	Y	1268	646	0	644	1	338
							1395	9									
06	148320	X	77761	-0-	-70559	-0-	3418	1	73515	2	Y	753	440	0	391	1	260
							828	9									
07	153264	X	74847	-0-	-78417	-0-	3485	1	70567	2	Y	723	726	0	122	1	135
							795	9									
08	153264	X	77335	-0-	-75929	-0-	3843	1	72818	2	Y	613	531	0	67	1	150
							674	9									
09	118440	X	65823	-0-	-52617	-0-	3122	1	62171	2	Y	482	425	0	94	1	113
							530	9									
10	94178	X	NO RPT	-0-	-94178	-0-					Y	NO RPT					113

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
05	142910	X	109260	-0-	-33650	-0-	4863	1	103220	2	Y	1070	571	0	543	1	285
							1177	9									
06	138300	X	112461	-0-	-25839	-0-	4963	1	106758	2	Y	673	376	0	350	1	232
							740	9									
07	121055	X	96404	-0-	-24651	-0-	4503	1	91150	2	Y	683	673	0	115	1	127
							751	9									
08	121055	X	82328	-0-	-38727	-0-	4096	1	77653	2	Y	526	467	0	58	1	128
							579	9									
09	117150	X	58350	-0-	-58800	-0-	2772	1	55187	2	Y	355	331	0	69	1	83
							391	9									
10	116219	X	NO RPT	-0-	-116219	-0-					Y	NO RPT					83

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
05	172546	X	121136	-0-	-51410	-0-	5432	1	115323	2	Y	346	164	0	176	1	92
							381	9									
06	140010	X	104159	-0-	-35851	-0-	4620	1	99360	2	Y	163	114	0	85	1	56
							179	9									
07	138260	X	110690	-0-	-27570	-0-	5203	1	105351	2	Y	124	136	0	21	1	23
							136	9									
08	138260	X	96781	-0-	-41479	-0-	4850	1	91931	2	Y	-0-	23	0			-0-
09	133800	X	83420	-0-	-50380	-0-	3988	1	79417	2	Y	14	8	0	3	1	3
							15	9									
10	121148	X	NO RPT	-0-	-121148	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	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	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	21	1	918	3	Y	182	166	0			53
							200	9									
*08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	74	1	1687	3	Y	88	54	0			87
							1	4	97	9							
09	1440	X	828	-0-	-612	-0-	1	1	636	3	Y	170	248	0	4	1	4
							4	4	187	9			1	8			
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2550	-0-	-860	-0-	94	1	2436	3	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
*08	4526	X	2119	-0-	-2407	-0-	93	1	1996	3	Y	24	23	0	1	8	-0-
							4	4	26	9							
09	4380	X	2784	-0-	-1596	-0-	137	1	2602	3	Y	41	36	0	5	8	-0-
							45	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1418	3	29	9	N	26					283
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	482	3	25	9	N	23	182	1			124
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1317	3	28	9	N	25					149
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1537	-0-	-4322	-0-	48	1	1275	3	Y	194	195	0			13
							1	4	213	9							
*08	5859	X	1548	-0-	-4311	-0-	63	1	1360	3	Y	111	117	0			7
							3	4	122	9							
09	5670	X	1546	-0-	-4124	-0-	70	1	1323	3	Y	139	139	0			7
							153	9									
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					7

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	567	X	567	-0-	-0-	-0-	38	1	501	3	N	25					174
							28	9									
*08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	127	1	2044	3	N	15					189
							17	9									
09	4920	X	317	-0-	-4603	-0-	23	1	280	3	N	13					202
							14	9									
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					202

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	7	65
							635	9					8	8			
*04	8790	X	7339	-0-	-1451	-0-	17	1	6628	3	Y	631	577	0	3	8	116
							694	9									
*05	9083	X	7385	-0-	-1698	-0-	7	1	6930	3	Y	407	485	0	1	8	37
							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	8109	-0-	-75	-0-	5	1	7287	3	Y	743	780	0	5	8	69
							817	9									
*08	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	5	1	7847	3	Y	468	466	0	6	8	65
							515	9									
09	7440	X	5858	-0-	-1582	-0-	3	1	5503	3	Y	320	342	0	2	8	41
							352	9									
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1799	-0-	-464	-0-	27	1	1190	3	Y	529	476	0	2	8	152
							582	9									
*08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	3	Y	450	227	0	1	8	374
							1	4	495	9							
09	2700	X	2009	-0-	-691	-0-	4	1	1645	3	Y	320	669	0	12	1	13
							8	4	352	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6146	-0-	-7556	-0-	453	1	5236	3	Y	415	409	0			23
							457	9									
*08	13702	X	6160	-0-	-7542	-0-	441	1	5233	3	Y	441	447	0			17
							1	4	485	9							
09	13260	X	5729	-0-	-7531	-0-	360	1	4879	3	Y	444	437	0			24
							2	4	488	9							
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	12840	-0-	-955	-0-	238	1	11075	3	Y	1368	1374	0			42
							22	4	1505	9							
*06	12870	X	9923	-0-	-2947	-0-	331	1	8227	3	Y	1238	1205	0	1	8	74
							3	4	1362	9							
*07	13299	X	9923	-0-	-3376	-0-	324	1	8423	3	Y	1066	1066	0	3	8	71
							3	4	1173	9							
*08	13082	X	9922	-0-	-3160	-0-	390	1	8350	3	Y	1058	1064	0	2	8	63
							18	4	1164	9							
09	12420	X	9469	-0-	-2951	-0-	410	1	7841	3	Y	1106	1113	0	2	8	54
							1	4	1217	9							
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	103	1	4607	3	Y	571	495	0			159
							628	9									
*08	4371	X	2433	-0-	-1938	-0-	94	1	2129	3	Y	190	131	0			218
							1	4	209	9							
09	4230	X	3955	-0-	-275	-0-	8	1	3335	3	Y	541	730	0	12	1	17
							17	4	595	9							
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	524	X	524	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	Y	331	290	0			92
							364	9									
*08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	63	1	1422	3	Y	237	125	0			204
							261	9									
09	1110	X	508	-0-	-602	-0-	1	1	216	3	Y	264	452	0	8	1	8
							1	4	290	9							
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	310	298	0	3	8	33
*06	3510	X	2566	-0-	-944	-0-	25	1	2079	3	Y	420	389	0			64
							462	9									
*07	3627	X	162	-0-	-3465	-0-	3	1	131	3	Y	25	68	0			21
							28	9									
*08	837	X	18	-0-	-819	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	21	0			-0-
09	2580	X	75	-0-	-2505	-0-	8	3	67	9	Y	61	57	0	2	8	2
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2929	-0-	-3240	-0-	199	1	2303	3	Y	388	377	0	1	8	21
							427	9									
*08	7409	X	2834	-0-	-4575	-0-	191	1	2260	3	Y	348	355	0	1	8	13
							383	9									
09	7170	X	2525	-0-	-4645	-0-	150	1	2043	3	Y	301	299	0			15
							1	4	331	9							
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					15

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1689	3	135	9	N	123	179	1			170
*06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	108					278
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	81	173	1			186
*08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	81					267
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	65	3	106	9	N	96	177	1			186
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6913	X	6908	-0-	-5	-0-	11	1	6724	3	Y	157	89	0	95	1	16
							173	9					1	7	10	8	
*04	7140	X	6663	-0-	-477	-0-	13	1	6475	3	Y	159	154	1	4	8	17
							175	9									
*05	7378	X	6314	-0-	-1064	-0-	12	1	6261	3	Y	37	48	1	2	8	4
							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		5322	-0-	5322	5322	10	1	5273	3	Y	35	24	1	10	8	7
							39	9									
*08	DLQ G-10		3458	-0-	3458	8780	7	1	3432	3	Y	17	21	1	2	8	1
							19	9									
09	DLQ G-10		3828	-0-	3828	12608	7	1	3742	3	Y	72	54	1	1	8	18
							79	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12608					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

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	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	397	1	10328	3	Y	4070	3891	0			255
							4	4	4477	9							
*08	15066	X	14288	-0-	-778	-0-	448	1	9572	3	Y	3862	3890	0			227
							20	4	4248	9							
09	14580	X	14024	-0-	-556	-0-	477	1	9117	3	Y	4026	4058	0			195
							1	4	4429	9							
10	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					195

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

05	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	266	1	2411	3	Y	394	403	0			89
							114	4	433	9							
*06	2700	X	1439	-0-	-1261	-0-	97	1	893	3	Y	408	359	0			138
							449	9									
*07	3534	X	1459	-0-	-2075	-0-	114	1	935	3	Y	373	339	0			172
							410	9									
*08	3534	X	1436	-0-	-2098	-0-	164	1	995	3	Y	252	268	0			156
							277	9									
09	3420	X	1656	-0-	-1764	-0-	234	1	910	3	Y	465	447	0	2	8	172
							512	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					172

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

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		1045	-0-	1045	1045	3	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1024	-0-	1024	2069	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		723	-0-	723	2792	1	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2792					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	6	1	2471	3	Y	875	836	0	17	8	56
							963	9									
*05	3131	X	2123	-0-	-1008	-0-	5	1	1624	3	Y	447	477	0	1	8	25
							2	4	492	9							
*06	3030	X	2239	-0-	-791	-0-	2239	3			Y	-0-	25	0			-0-
*07	DLQ G-10		1765	-0-	1765	1765	5	1	1760	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2026	-0-	2026	3791	5	1	2021	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		317	-0-	317	4108	1	1	315	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4108					Y	NO RPT					-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	1	7	7
							1	4	292	9			14	8			
*04	5460	X	4998	-0-	-462	-0-	7	1	4799	3	Y	174	171	0	6	8	4
							1	4	191	9							
*05	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	9	1	5170	3	Y	182	177	0	4	8	5
							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	5245	-0-	-242	-0-	18	1	5041	3	Y	169	153	0	19	8	4
							186	9									
*08	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	8	1	5004	3	Y	149	140	0	8	8	5
							1	4	164	9							
09	5220	X	4342	-0-	-878	-0-	8	1	4136	3	Y	180	181	0			4
							198	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	83	1	9485	3	Y	1671	1717	1	2	8	63
							3	4	1838	9							
*08	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	95	1	9224	3	Y	1391	657	0	722	1	75
							3	4	1530	9							
09	10800	X	10375	-0-	-425	-0-	91	1	8828	3	Y	1310	1286	0	2	8	97
							15	4	1441	9							
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					97

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
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	12768	-0-	-1647	-0-	35	1	12433	3	Y	272	262	0	11	8	25
							1	4	299	9							
*08	14415	X	12835	-0-	-1580	-0-	34	1	12471	3	Y	287	281	0	4	8	27
							14	4	316	9							
09	13950	X	8977	-0-	-4973	-0-	13	1	8747	3	Y	196	203	0			20
							1	4	216	9							
10	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	54	-0-	54	54	53	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

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	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	409	1	10639	3	Y	2206	2193	0	1	8	144
						4	4	2427	9							
*08	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	520	1	11132	3	Y	2334	2340	0	1	8	137
						24	4	2567	9							
*09	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	492	1	9419	3	Y	2236	2264	0	1	8	108
						2	4	2460	9							
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					108

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

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	8162	-0-	-890	-0-	22	1	7360	3	Y	709	699	0			41
						780	9									
*08	9052 X	8209	-0-	-843	-0-	21	1	7416	3	Y	701	714	0			28
						1	4	771	9							
09	7980 X	7153	-0-	-827	-0-	19	1	6472	3	Y	599	593	0			34
						3	4	659	9							
10	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

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	1615	-0-	-6848	-0-	6	1	1012	3	Y	541	538	0			19
						2	4	595	9							
*08	8339 X	1446	-0-	-6893	-0-	208	1	728	3	Y	463	466	0			16
						1	4	509	9							
09	7860 X	1186	-0-	-6674	-0-	194	1	644	3	Y	316	308	0			24
						348	9									
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1065	-0-	-5910	-0-	4	1	620	3	Y	400	397	0	1	8	14
							1	4	440	9							
*08	6386	X	964	-0-	-5422	-0-	127	1	444	3	Y	356	356	0	1	8	13
							1	4	392	9							
09	6180	X	966	-0-	-5214	-0-	121	1	401	3	Y	404	387	0			30
							444	9									
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1913	-0-	-6147	-0-	6	1	1041	3	Y	785	780	0	1	8	28
							2	4	864	9							
*08	8060	X	1614	-0-	-6446	-0-	200	1	701	3	Y	647	651	0	1	8	23
							1	4	712	9							
09	7470	X	1734	-0-	-5736	-0-	202	1	671	3	Y	783	750	0			56
							861	9									
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8380	-0-	-1788	-0-	153	1	7084	3	Y	1026	1032	0			31
							14	4	1129	9							
*06	9840	X	5927	-0-	-3913	-0-	183	1	4538	3	Y	1095	1061	0			65
							1	4	1205	9							
*07	10044	X	5892	-0-	-4152	-0-	177	1	4625	3	Y	989	987	0	1	8	66
							2	4	1088	9							
*08	10044	X	5967	-0-	-4077	-0-	215	1	4602	3	Y	1036	1039	0	1	8	62
							10	4	1140	9							
09	8610	X	5388	-0-	-3222	-0-	221	1	4225	3	Y	855	873	0	1	8	43
							1	4	941	9							
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	71	1	11431	3	Y	2021	2029	0	1	8	133
							5	4	2223	9							
*08	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	74	1	11675	3	Y	2071	2082	0			122
							25	4	2278	9							
*09	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	66	1	10067	3	Y	1652	1692	0			82
							1	4	1817	9							
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3472	-0-	-1736	-0-	110	1	2868	3	Y	448	449	0			29
							1	4	493	9							
*08	5208	X	3023	-0-	-2185	-0-	120	1	2556	3	Y	311	321	0			19
							5	4	342	9							
09	5040	X	3822	-0-	-1218	-0-	168	1	3224	3	Y	390	390	0			19
							1	4	429	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	93	1	5744	3	Y	218	216	0			13
							44	4	240	9							
*06	6300	X	3133	-0-	-3167	-0-	93	1	2865	3	Y	156	143	0	1	8	25
							3	4	172	9							
*07	6510	X	3985	-0-	-2525	-0-	141	1	3622	3	Y	199	204	0	1	8	19
							3	4	219	9							
*08	6510	X	3781	-0-	-2729	-0-	140	1	3410	3	Y	207	202	0	1	8	23
							3	4	228	9							
09	6210	X	3627	-0-	-2583	-0-	129	1	3277	3	Y	198	199	0	3	8	19
							3	4	218	9							
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					19

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6728	-0-	-681	-0-	221	1	4852	3	Y	1469	1467	0			54
							39	4	1616	9							
*06	7170	X	6284	-0-	-886	-0-	209	1	4542	3	Y	1394	1341	0	1	8	106
							1533	9									
*07	7409	X	6611	-0-	-798	-0-	233	1	4883	3	Y	1359	1366	0			99
							1495	9									
*08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	267	1	5193	3	Y	1411	1430	0			80
							1552	9									
09	6570	X	6563	-0-	-7	-0-	253	1	4771	3	Y	1398	1394	0			84
							1	4	1538	9							
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					84

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6146	-0-	-767	-0-	215	1	4736	3	Y	1052	1051	0			39
							38	4	1157	9							
*06	6690	X	6542	-0-	-148	-0-	233	1	5095	3	Y	1103	1058	0			84
							1	4	1213	9							
*07	6913	X	6268	-0-	-645	-0-	236	1	4934	3	Y	998	1009	0			73
							1098	9									
*08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	265	1	5153	3	Y	1070	1082	0			61
							1177	9									
09	6630	X	6566	-0-	-64	-0-	274	1	5176	3	Y	1014	1013	0			62
							1	4	1115	9							
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6143	-0-	-522	-0-	218	1	4811	3	Y	977	978	0			36
							39	4	1075	9							
*06	6450	X	5302	-0-	-1148	-0-	197	1	4276	3	Y	754	733	0			57
							829	9									
*07	6665	X	5633	-0-	-1032	-0-	221	1	4634	3	Y	707	713	0			51
							778	9									
*08	6572	X	4869	-0-	-1703	-0-	185	1	3588	3	Y	996	992	0			55
							1096	9									
09	6360	X	2919	-0-	-3441	-0-	98	1	1836	3	Y	895	896	0			54
							985	9									
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					54

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	25545	-0-	-1270	-0-	86	1	24381	3	Y	979	996	0			30
							1	4	1077	9							
*08	27435	X	24153	-0-	-3282	-0-	33	1	23061	3	Y	956	944	0			42
							7	4	1052	9							
09	26550	X	21976	-0-	-4574	-0-	37	1	21062	3	Y	795	811	0			26
							2	4	875	9							
10	27435	X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8618	-0-	-2108	-0-	175	1	7810	3	Y	575	552	0			176
							633	9									
*08	10726	X	7	-0-	-10719	-0-	7	3			Y	-0-	176	0			-0-
09	10380	X	6564	-0-	-3816	-0-	14	1	5818	3	Y	639	616	0	11	1	12
							29	4	703	9							
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					12

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	30
							2	4	673	9							
*07	14198	X	6425	-0-	-7773	-0-	448	1	5182	3	Y	723	711	0			43
							795	9									
*08	14198	X	6389	-0-	-7809	-0-	431	1	5102	3	Y	778	789	0			32
							856	9									
09	13740	X	6111	-0-	-7629	-0-	361	1	4900	3	Y	771	759	0			44
							2	4	848	9							
10	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10749	-0-	-1062	-0-	21	1	10460	3	Y	244	225	1			72
							268	9									
*08	11811	X	10639	-0-	-1172	-0-	19	1	10376	3	Y	222	276	1			18
							244	9									
09	11430	X	9306	-0-	-2124	-0-	17	1	9078	3	Y	192	157	1	1	8	52
							211	9									
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					52

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	27429	-0-	-5834	-0-	54	1	26936	3	Y	399	370	1			117
							439	9									
*08	33263	X	26986	-0-	-6277	-0-	49	1	26573	3	Y	331	420	1			28
							364	9									
09	30210	X	24864	-0-	-5346	-0-	45	1	24466	3	Y	321	260	1	1	8	88
							353	9									
10	31217	X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1627	-0-	-2775	-0-	10	1	1137	3	Y	436	445	0	2	8	24
							480	9									
*08	4402	X	1366	-0-	-3036	-0-	52	1	1047	3	Y	243	250	0	1	8	16
							267	9									
09	4260	X	1307	-0-	-2953	-0-	55	1	992	3	Y	236	240	0	1	8	11
							260	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4670	-0-	-7668	-0-	33	1	4032	3	Y	549	555	0			31
							1	4	604	9							
*08	12338	X	4260	-0-	-8078	-0-	174	1	3532	3	Y	503	500	0			34
							1	4	553	9							
09	11940	X	4101	-0-	-7839	-0-	178	1	3231	3	Y	628	631	0	1	8	30
							1	4	691	9							
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	33	1	10326	3	Y	844	832	0			30
							78	4	928	9							
*06	10080	X	6258	-0-	-3822	-0-	23	1	5402	3	Y	756	694	0	41	1	51
							1	4	832	9							
*07	10416	X	4840	-0-	-5576	-0-	33	1	4107	3	Y	635	650	0			36
							1	4	699	9							
*08	10416	X	4920	-0-	-5496	-0-	199	1	4030	3	Y	627	621	0			42
							1	4	690	9							
09	10080	X	4837	-0-	-5243	-0-	207	1	3751	3	Y	798	803	0			37
							1	4	878	9							
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					37

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	25904	-0-	-4197	-0-	72	1	25371	3	Y	418	413	0	15	8	38
							1	4	460	9							
*08	30101	X	24843	-0-	-5258	-0-	69	1	24364	3	Y	349	353	0	3	8	31
							26	4	384	9							
09	27330	X	18648	-0-	-8682	-0-	28	1	18336	3	Y	257	264	0	1	8	23
							1	4	283	9							
10	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT					23

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	1	7	19
							9	4	479	9							
*04	26114	X	26114	-0-	-0-	-0-	50	1	25649	3	Y	367	369	0			17
							11	4	404	9							
*05	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	60	1	27508	3	Y	365	364	0			18
							402	9									
*06	25560	X	25099	-0-	-461	-0-	74	1	24692	3	Y	303	292	0			29
							333	9									
*07	26412	X	25557	-0-	-855	-0-	72	1	25128	3	Y	324	324	0			29
							1	4	356	9							
*08	26412	X	23570	-0-	-2842	-0-	65	1	23164	3	Y	287	291	0			25
							25	4	316	9							
09	25560	X	19593	-0-	-5967	-0-	29	1	19305	3	Y	234	237	0	1	8	21
							2	4	257	9							
10	26412	X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8627	-0-	-1417	-0-	21	1	7823	3	Y	702	702	0			20
							11	4	772	9							
*06	9180	X	8513	-0-	-667	-0-	21	1	7687	3	Y	693	689	0			24
							43	4	762	9							
*07	9486	X	8256	-0-	-1230	-0-	27	1	7512	3	Y	652	657	0			19
							717	9									
*08	9269	X	8525	-0-	-744	-0-	29	1	7738	3	Y	688	689	0			18
							1	4	757	9							
09	8520	X	8226	-0-	-294	-0-	29	1	7513	3	Y	622	622	0			18
							684	9									
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	16347	-0-	-517	-0-	54	1	14856	3	Y	1306	1313	0	1	8	37
							1437	9									
*08	16864	X	16099	-0-	-765	-0-	56	1	14573	3	Y	1335	1339	0			33
							1	4	1469	9							
09	16440	X	15331	-0-	-1109	-0-	54	1	13869	3	Y	1280	1279	0			34
							1408	9									
10	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5063	-0-	-2935	-0-	17	1	4743	3	Y	275	283	0			8
							303	9									
*08	7998	X	6310	-0-	-1688	-0-	22	1	5925	3	Y	329	329	0			8
							1	4	362	9							
09	7320	X	5965	-0-	-1355	-0-	22	1	5544	3	Y	363	362	0			9
							399	9									
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					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
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	912	-0-	-4234	-0-	2	1	467	3	Y	402	395	0	3	8	14
							1	4	442	9							
*08	5425	X	702	-0-	-4723	-0-	73	1	257	3	Y	337	336	0	3	8	12
							1	4	371	9							
09	5250	X	627	-0-	-4623	-0-	80	1	266	3	Y	255	248	0			19
							281	9									
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					19

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	1	7	7
							4	4	111	9							
*04	8610	X	5880	-0-	-2730	-0-	60	1	5635	3	Y	166	168	0			5
							2	4	183	9							
*05	8897	X	6368	-0-	-2529	-0-	55	1	6081	3	Y	193	192	0			6
							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	1440	-0-	-7457	-0-	97	1	1127	3	Y	196	190	0	1	8	10
							216	9									
*08	6355	X	1380	-0-	-4975	-0-	90	1	1068	3	Y	202	197	0	9	8	6
							222	9									
09	6150	X	1180	-0-	-4970	-0-	79	1	1060	3	Y	37	42	0			1
							41	9									
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	59	1	13562	3	Y	1543	1545	0	1	7	51
							1697	9									
*04	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	49	1	12221	3	Y	1467	1468	0			50
							9	4	1614	9							
*05	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	56	1	13206	3	Y	1475	1483	0			42
							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	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	168	1	13149	3	Y	1973	1966	0			68
							29	4	2170	9							
*08	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	356	1	13511	3	Y	1681	1703	0			46
							17	4	1849	9							
*09	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	301	1	13324	3	Y	1778	1782	0			42
							8	4	1956	9							
10	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	49	1	11596	3	Y	925	954	0			27
							55	4	1018	9							
*06	12240	X	12203	-0-	-37	-0-	39	1	11319	3	Y	760	758	0			29
							9	4	836	9							
*07	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	152	1	11826	3	Y	1059	1050	0			38
							26	4	1165	9							
*08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	324	1	12279	3	Y	937	948	0			27
							15	4	1031	9							
*09	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	269	1	11886	3	Y	1020	1021	0			26
							7	4	1122	9							
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		11347	-0-	11347	11347	127	1	9856	3	Y	1221	1210	0			42
							21	4	1343	9							
*08	22928	X	11581	-0-	-11347	-0-	267	1	10139	3	Y	1056	1069	0			29
							13	4	1162	9							
*09	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	226	1	10001	3	Y	1046	1050	0			25
							6	4	1151	9							
10	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	18	1	4620	3	Y	1062	1034	0	12	1	66
							1168	9									
*08	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	49	1	4570	3	Y	743	761	0			48
							817	9									
09	6090	X	4729	-0-	-1361	-0-	108	1	3878	3	Y	675	690	0			33
							743	9									
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5517	-0-	5517	5517	19	1	4780	3	Y	653	631	0	7	1	40
							718	9									
*08	10487	X	4970	-0-	-5517	-0-	43	1	4035	3	Y	811	801	0			50
							892	9									
09	5280	X	4532	-0-	-748	-0-	103	1	3668	3	Y	692	709	0			33
							761	9									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					33

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	1	7	17
							656	9									
*04	4470	X	3887	-0-	-583	-0-	10	1	3118	3	Y	690	694	0			13
							759	9									
*05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	15	1	4076	3	Y	526	527	0			12
							10	4	579	9							
*06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	17	1	4219	3	Y	440	436	0			16
							484	9									
*07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	17	1	4191	3	Y	527	506	0	6	1	31
							580	9									
*08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	44	1	4087	3	Y	668	659	0			40
							735	9									
09	4470	X	4301	-0-	-169	-0-	101	1	3614	3	Y	533	548	0			25
							586	9									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6312	-0-	6312	6312	20	1	5039	3	Y	1139	1097	0	13	1	71
							1253	9									
*08	12516	X	6204	-0-	-6312	-0-	53	1	4999	3	Y	1047	1051	0			67
							1152	9									
09	6660	X	5226	-0-	-1434	-0-	125	1	4481	3	Y	564	602	0			29
							620	9									
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					29

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	1	7	29
							1055	9									
*04	7320	X	6601	-0-	-719	-0-	18	1	5546	3	Y	943	952	0	1	8	19
							1037	9									
*05	7564	X	6226	-0-	-1338	-0-	19	1	5357	3	Y	761	762	0			18
							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		5526	-0-	5526	5526	18	1	4496	3	Y	920	891	0	10	1	56
							1012	9									
*08	10855	X	5329	-0-	-5526	-0-	47	1	4391	3	Y	810	816	0			50
							891	9									
*09	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	184	1	6568	3	Y	868	878	0			40
							955	9									
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3947	-0-	3947	3947	12	1	3177	3	Y	689	671	0	8	1	43
							758	9									
*08	7665	X	3718	-0-	-3947	-0-	33	1	3056	3	Y	572	579	0			36
							629	9									
09	4980	X	3326	-0-	-1654	-0-	76	1	2737	3	Y	466	479	0			23
							513	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					23

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	25337	-0-	-11801	-0-	70	1	24776	3	Y	445	433	0	15	8	40
							1	4	490	9							
*08	37138	X	24779	-0-	-12359	-0-	68	1	24214	3	Y	428	424	0	6	8	38
							26	4	471	9							
09	33510	X	22120	-0-	-11390	-0-	32	1	21198	3	Y	807	773	0	1	8	71
							2	4	888	9							
10	27373	X	NO RPT	-0-	-27373	-0-					Y	NO RPT					71

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	539	1	10268	3	Y	1578	1488	0			127
							1736	9									
*08	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	513	1	10137	3	Y	1984	1962	0			149
							2182	9									
*09	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	458	1	8980	3	Y	1812	1809	0			152
							1	4	1993	9							
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					152

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9300	-0-	-186	-0-	30	1	8376	3	Y	813	814	0	12	8	24
							894	9									
*08	9486	X	8949	-0-	-537	-0-	12	1	8104	3	Y	755	744	0	3	8	32
							2	4	831	9							
09	9180	X	7192	-0-	-1988	-0-	12	1	6720	3	Y	417	434	0	1	8	14
							1	4	459	9							
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	15538	-0-	-2752	-0-	53	1	14630	3	Y	777	760	0	30	8	21
							855	9									
*08	17639	X	14344	-0-	-3295	-0-	19	1	13671	3	Y	591	579	0	9	8	24
							4	4	650	9							
09	17070	X	12163	-0-	-4907	-0-	21	1	11646	3	Y	450	461	0			13
							1	4	495	9							
10	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	5850	-0-	-1900	-0-	20	1	4603	3	Y	1095	1101	0			32
							22	4	1205	9							
*06	7500	X	5214	-0-	-2286	-0-	13	1	3729	3	Y	1335	1318	0			49
							3	4	1469	9							
*07	7750	X	6397	-0-	-1353	-0-	59	1	4577	3	Y	1592	1585	0			56
							10	4	1751	9							
*08	7750	X	6564	-0-	-1186	-0-	125	1	4730	3	Y	1548	1561	0			43
							6	4	1703	9							
09	7500	X	5361	-0-	-2139	-0-	89	1	3974	3	Y	1177	1192	0			28
							3	4	1295	9							
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1535	-0-	-697	-0-	3	1	270	3	Y	1146	1136	0	1	8	40
							1	4	1261	9							
*08	2232	X	883	-0-	-1349	-0-	1	1	50	3	Y	756	774	0	1	8	21
							832	9									
09	2160	X	929	-0-	-1231	-0-	1	1	34	3	Y	813	813	0	2	8	19
							894	9									
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					19

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	1	7	19
							671	9									
*04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	15	1	3738	3	Y	682	678	0			23
							3	4	750	9							
*05	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	14	1	3306	3	Y	604	610	0			17
							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	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	46	1	3593	3	Y	704	701	0	1	8	23
							8	4	774	9							
*08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	99	1	3773	3	Y	669	673	0	2	8	17
							5	4	736	9							
*09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	83	1	3676	3	Y	763	762	0	2	8	16
							2	4	839	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	16	1	5750	3	Y	635	637	0			18
							8	4	699	9							
*06	6270	X	4898	-0-	-1372	-0-	12	1	4299	3	Y	512	512	0			18
							24	4	563	9							
*07	7285	X	4590	-0-	-2695	-0-	15	1	3996	3	Y	526	527	0	1	8	16
							579	9									
*08	7285	X	4388	-0-	-2897	-0-	15	1	3744	3	Y	572	572	0			16
							629	9									
09	7050	X	4282	-0-	-2768	-0-	14	1	3624	3	Y	585	584	0			17
							644	9									
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	65	1	1727	3	Y	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	28	1	1061	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3871	-0-	-1957	-0-	145	1	2762	3	Y	876	858	0			73
							964	9									
*08	5828	X	3785	-0-	-2043	-0-	139	1	2743	3	Y	821	831	0			63
							903	9									
09	5640	X	3707	-0-	-1933	-0-	138	1	2693	3	Y	796	792	0			67
							876	9									
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					67

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
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	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	50	1	11408	3	Y	534	573	0			50
							10	4	587	9							
*08	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	50	1	11786	3	Y	635	615	0			70
							10	4	699	9							
*09	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	48	1	11403	3	Y	586	596	0	1	8	59
							11	4	645	9							
10	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	61	1	14062	3	Y	695	727	0			64
							13	4	765	9							
*08	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	58	1	13441	3	Y	728	709	0	1	8	82
							11	4	801	9							
*09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	54	1	12705	3	Y	660	676	0			66
							12	4	726	9							
10	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					66

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
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	155	176	1	1	8	204
*08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	629	711	1			122
09	3150	X	779	-0-	-2371	-0-	299	3	480	9	N	436	353	1			205
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					205

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
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	7853	-0-	-1717	-0-	43	1	6524	3	Y	1169	1079	0	51	1	96
							1286	9									
*07	9889	X	8353	-0-	-1536	-0-	59	1	6708	3	Y	1440	1481	1	1	8	54
							2	4	1584	9							
*08	8587	X	7999	-0-	-588	-0-	67	1	6502	3	Y	1298	611	0	671	1	70
							2	4	1428	9							
09	8310	X	7501	-0-	-809	-0-	64	1	6159	3	Y	1153	1135	0	2	8	86
							10	4	1268	9							
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					86

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
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	12342	-0-	-926	-0-	92	1	10563	3	Y	1531	1581	1	2	8	56
							3	4	1684	9							
*08	13237	X	11519	-0-	-1718	-0-	102	1	10041	3	Y	1247	590	0	648	1	65
							4	4	1372	9							
09	12420	X	10932	-0-	-1488	-0-	99	1	9520	3	Y	1179	1158	0	1	8	85
							16	4	1297	9							
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					85

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	30958	-0-	-3917	-0-	61	1	30473	3	Y	385	350	1			110
							424	9									
*08	34348	X	30589	-0-	-3759	-0-	56	1	30125	3	Y	371	452	1			29
							408	9									
09	32430	X	23660	-0-	-8770	-0-	43	1	23279	3	Y	307	252	1			84
							338	9									
10	33511	X	NO RPT	-0-	-33511	-0-					Y	NO RPT					84

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	454	1	5927	3	N	112	178	1			215
							123	9									
*08	4061	X	2095	-0-	-1966	-0-	121	1	1941	3	N	30					245
							33	9									
09	2910	X	1719	-0-	-1191	-0-	129	1	1578	3	N	11					256
							12	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					256

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5488	-0-	5488	5488	15	1	4897	3	Y	524	519	0			30
							576	9									
*08	11443	X	5955	-0-	-5488	-0-	16	1	5286	3	Y	594	600	0			24
							653	9									
*09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	15	1	4984	3	Y	576	567	0			33
							2	4	634	9							
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4209	-0-	-503	-0-	31	1	3503	3	Y	613	633	1	3	8	24
							1	4	674	9							
*08	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	33	1	3209	3	Y	381	183	0	201	1	21
							1	4	419	9							
*09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	54	1	5174	3	Y	376	364	0	5	8	28
							8	4	414	9							
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6242	-0-	-981	-0-	219	1	4765	3	Y	1098	1085	0			66
							50	4	1208	9							
*06	7260	X	6803	-0-	-457	-0-	230	1	5102	3	Y	1329	1300	0			95
							9	4	1462	9							
*07	7502	X	7003	-0-	-499	-0-	296	1	4691	3	Y	1827	1791	0			131
							6	4	2010	9							
*08	7502	X	6545	-0-	-957	-0-	287	1	5305	3	Y	865	942	0			54
							1	4	952	9							
09	6780	X	5512	-0-	-1268	-0-	243	1	4205	3	Y	963	802	0	126	1	89
							5	4	1059	9							
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8556	X	8018	-0-	-538	-0-	45	1	7338	3	Y	560	536	0	26	8	13
							19	4	616	9							
*06	8190	X	1818	-0-	-6372	-0-	7	1	1167	3	Y	584	575	0	4	8	18
							2	4	642	9							
*07	8618	X	1956	-0-	-6662	-0-	7	1	1324	3	Y	565	562	0			21
							3	4	622	9							
*08	8618	X	1772	-0-	-6846	-0-	260	1	908	3	Y	548	549	0			20
							1	4	603	9							
*09	8340	X	1755	-0-	-6585	-0-	254	1	844	3	Y	596	572	0			44
							1	4	656	9							
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3011	-0-	-3499	-0-	57	1	2563	3	Y	355	389	0			125
							391	9									
*08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
09	6300	X	63	-0-	-6237	-0-	57	3	6	9	Y	5	1	1	4	8	-0-
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1562	-0-	-2127	-0-	11	1	1229	3	Y	293	294	1	1	8	12
							322	9									
*08	3131	X	1450	-0-	-1681	-0-	12	1	1264	3	Y	157	76	0	83	1	10
							1	4	173	9							
09	2040	X	1215	-0-	-825	-0-	11	1	1060	3	Y	129	127	0			12
							2	4	142	9							
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9672	-0-	-1891	-0-	75	1	8642	3	Y	865	895	1	1	8	33
							3	4	952	9							
*08	12896	X	9134	-0-	-3762	-0-	85	1	8257	3	Y	717	339	0	372	1	39
							3	4	789	9							
09	12480	X	8457	-0-	-4023	-0-	80	1	7744	3	Y	564	560	0	1	8	42
							13	4	620	9							
10	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	595	-0-	-8178	-0-	3	1	373	3	Y	199	201	0	2	8	12
							219	9									
*08	5890	X	454	-0-	-5436	-0-	14	1	290	3	Y	136	137	0	1	8	10
							150	9									
09	5700	X	414	-0-	-5286	-0-	11	1	202	3	Y	183	182	0	2	8	9
							201	9									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					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
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	2669	-0-	-6972	-0-	17	1	2164	3	Y	443	450	0	2	8	24
							1	4	487	9							
*08	9238	X	2796	-0-	-6442	-0-	110	1	2235	3	Y	409	406	0	1	8	26
							1	4	450	9							
09	8940	X	2879	-0-	-6061	-0-	121	1	2180	3	Y	525	527	0	1	8	23
							578	9									
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					23

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
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	250	-0-	-2571	-0-	49	3	201	9	Y	183	177	0	2	8	9
*08	2883	X	263	-0-	-2620	-0-	2	1	32	3	Y	208	203	0	1	8	13
							229	9									
09	2790	X	284	-0-	-2506	-0-	2	1	30	3	Y	229	231	0	1	8	10
							252	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	77	1	7863	3	Y	726	717	0	1	7	54
							9	4	799	9							
*04	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	77	1	7213	3	Y	919	941	0			32
							2	4	1011	9							
*05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	66	1	7413	3	Y	1038	1034	0			36
							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		7818	-0-	7818	7818	21	1	7145	3	Y	593	591	0	2	8	34
							652	9									
*08	15982	X	8164	-0-	-7818	-0-	21	1	7430	3	Y	647	654	0	1	8	26
							1	4	712	9							
09	8490	X	7694	-0-	-796	-0-	21	1	6937	3	Y	666	654	0			38
							3	4	733	9							
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5983	X	4263	-0-	-1720	-0-	251	1	2670	3	Y	1220	1204	0	1	7	132
							1342	9									
*04	5790	X	4354	-0-	-1436	-0-	175	1	2600	3	Y	1435	1455	0			112
							1579	9									
*05	5487	X	3982	-0-	-1505	-0-	187	1	2740	3	Y	959	958	0			113
							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		6257	-0-	6257	6257	404	1	4743	3	Y	1009	951	0			180
							1110	9									
*08	9673	X	3416	-0-	-6257	-0-	231	1	2540	3	Y	586	658	0			108
							645	9									
09	5670	X	2057	-0-	-3613	-0-	173	1	1529	3	Y	321	341	0			88
							2	4	353	9							
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					88

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4887	-0-	4887	4887	118	1	3128	3	Y	1492	1595	1			281
							1641	9									
*08	10075	X	5188	-0-	-4887	-0-	92	1	3583	3	Y	1375	1426	1			230
							1513	9									
*09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	84	1	4209	3	Y	1209	1259	1			180
							3	4	1330	9							
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					180

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2983	-0-	-830	-0-	2275	3	708	9	N	644	358	1	1	8	399
*08	4216	X	3759	-0-	-457	-0-	3307	3	452	9	N	411	706	1			104
09	4080	X	2508	-0-	-1572	-0-	1758	3	750	9	N	682	540	1			246
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					246

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	1	7	100
							1021	9									
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	49	1	732	3	Y	941	968	0			73
							1035	9									
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	51	1	754	3	Y	910	875	0	1	8	107
							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		1293	-0-	1293	1293	63	1	740	3	Y	445	458	0	1	8	86
							490	9									
*08	2608	N	1315	-0-	-1293	-0-	67	1	742	3	Y	460	470	0			76
							506	9									
09	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	90	1	797	3	Y	448	418	0			106
							1	4	493	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

05	6696	X	6419	-0-	-277	-0-	98	1	5739	3	Y	529	515	0			87
							582	9									
*06	6480	X	5956	-0-	-524	-0-	89	1	5311	3	Y	505	444	0			148
							556	9									
*07	6696	X	5598	-0-	-1098	-0-	103	1	5066	3	Y	390	395	0			143
							429	9									
*08	6696	X	5961	-0-	-735	-0-	113	1	5396	3	Y	411	397	0			157
							452	9									
09	6480	X	5284	-0-	-1196	-0-	97	1	4784	3	Y	366	350	0	1	8	172
							403	9									
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					172

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	1	7	90
							791	9									
*04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	134	1	967	3	Y	757	752	0	1	8	94
							833	9									
*05	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	147	1	1136	3	Y	673	572	0			195
							740	9									
*06	3000	N	4008	-0-	1008	1008	207	1	2075	3	Y	1569	1596	0			168
							1726	9									
*07	DLQ G-10		2774	-0-	2774	3782	226	1	2065	3	Y	439	440	0			167
							483	9									
*08	6118	X	2336	-0-	-3782	-0-	244	1	1781	3	Y	283	361	0			89
							311	9									
09	4080	X	3622	-0-	-458	-0-	326	1	2749	3	Y	497	458	0			128
							547	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					128

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

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		5277	-0-	5277	5277	361	1	4239	3	Y	615	582	0			110
							677	9									
*08	10402	X	5125	-0-	-5277	-0-	372	1	4104	3	Y	590	602	0			98
							649	9									
*09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	524	1	4628	3	Y	645	592	0			151
							6	4	710	9							
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10592	-0-	10592	10592	1005	1	9189	3	Y	362	388	0			149
						398	9									
*08	20759 X	10167	-0-	-10592	-0-	1191	1	8692	3	Y	258	325	0			82
						284	9									
09	11610 X	8829	-0-	-2781	-0-	889	1	7487	3	Y	412	385	0			109
						453	9									
10	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773 X	8073	-0-	-700	-0-	304	1	6604	3	Y	996	989	0			60
						69	4	1096	9							
*06	9930 X	9547	-0-	-383	-0-	355	1	7887	3	Y	1174	1149	0			85
						14	4	1291	9							
*07	10261 X	8900	-0-	-1361	-0-	466	1	7391	3	Y	939	953	0			71
						10	4	1033	9							
*08	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	501	1	9272	3	Y	882	899	0			54
						2	4	970	9							
09	9540 X	9332	-0-	-208	-0-	448	1	7738	3	Y	1034	857	0	134	1	97
						9	4	1137	9							
10	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					97

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	11	1	12618	3	Y	389	399	0			13
						9	4	428	9							
*06	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	12	1	12717	3	Y	411	400	0			24
						452	9									
*07	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	13	1	13856	3	Y	450	457	0			17
						1	4	495	9							
*08	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	10	1	11413	3	Y	405	393	0			29
						7	4	446	9							
09	10830 X	10030	-0-	-800	-0-	11	1	9657	3	Y	318	320	0	1	8	26
						12	4	350	9							
10	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1775	-0-	-3154	-0-	7	1	1181	3	Y	532	529	0			19
						2	4	585	9							
*08	4712 X	1689	-0-	-3023	-0-	237	1	829	3	Y	565	563	0	2	8	19
						1	4	622	9							
09	4320 X	2307	-0-	-2013	-0-	220	1	733	3	Y	1230	1163	0			86
						1	4	1353	9							
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4903	-0-	-2692	-0-	242	1	3832	3	Y	749	722	0			52
							5	4	824	9							
*08	7595	X	5238	-0-	-2357	-0-	223	1	4127	3	Y	806	811	0			47
							1	4	887	9							
09	7350	X	4202	-0-	-3148	-0-	187	1	3230	3	Y	710	597	0	93	1	67
							4	4	781	9							
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10152	-0-	-574	-0-	62	1	9597	3	Y	448	563	1			102
							493	9									
*08	10726	X	5146	-0-	-5580	-0-	35	1	4855	3	Y	233	298	1			37
							256	9									
09	10650	X	9101	-0-	-1549	-0-	59	1	8395	3	Y	587	562	1			62
							1	4	646	9							
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4190	-0-	-2971	-0-	23	1	3585	3	Y	529	512	1			92
							582	9									
*08	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	69	1	9618	3	Y	963	937	1			118
							1059	9									
09	6000	X	3248	-0-	-2752	-0-	22	1	3005	3	Y	201	286	1			33
							221	9									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	5609	-0-	-3846	-0-	29	1	4792	3	Y	705	703	0			55
							12	4	776	9							
*06	8160	X	5017	-0-	-3143	-0-	23	1	4200	3	Y	722	686	0	2	8	89
							794	9									
*07	8432	X	4968	-0-	-3464	-0-	27	1	4192	3	Y	680	733	1	1	8	35
							1	4	748	9							
*08	8339	X	5199	-0-	-3140	-0-	35	1	4261	3	Y	820	298	0	478	1	79
							1	4	902	9							
09	6180	X	5157	-0-	-1023	-0-	31	1	4185	3	Y	855	867	0	1	8	66
							941	9									
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8107	-0-	8107	8107	45	1	7202	3	Y	779	858	1	1	8	40
							3	4	857	9							
*08	15726	X	7619	-0-	-8107	-0-	53	1	6643	3	Y	837	305	0	490	1	82
							2	4	921	9							
09	9330	X	7294	-0-	-2036	-0-	52	1	6215	3	Y	934	944	0			72
							1027	9									
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4507	-0-	4507	4507	426	1	3515	3	Y	514	537	0	2	8	271
							1	4	565	9							
*08	6869	X	2362	-0-	-4507	-0-	287	1	1741	3	Y	304	364	0			211
							334	9									
09	5550	X	2181	-0-	-3369	-0-	261	1	1017	3	Y	821	746	0			286
							903	9									
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					286

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	22692	-0-	-2945	-0-	45	1	22219	3	Y	389	357	1			114
							428	9									
*08	24986	X	22702	-0-	-2284	-0-	41	1	22281	3	Y	345	430	1			29
							380	9									
09	24180	X	16630	-0-	-7550	-0-	30	1	16330	3	Y	245	205	1			69
							270	9									
10	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					69

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	61
							586	9					1	7			
*04	31116	X	31116	-0-	-0-	-0-	60	1	30473	3	Y	530	531	1			60
							583	9									
*05	31651	X	29375	-0-	-2276	-0-	54	1	28715	3	Y	551	536	1			75
							606	9									
*06	31020	X	26500	-0-	-4520	-0-	52	1	25947	3	Y	455	430	1			100
							501	9									
*07	32147	X	27835	-0-	-4312	-0-	55	1	27265	3	Y	468	431	1			137
							515	9									
*08	32147	X	27478	-0-	-4669	-0-	50	1	26960	3	Y	425	526	1			36
							468	9									
09	31110	X	20532	-0-	-10578	-0-	37	1	20164	3	Y	301	251	1			86
							331	9									
10	29388	X	NO RPT	-0-	-29388	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	84	1	23329	3	Y	797	808	0			24
							877	9									
*08	21842	X	21842	-0-	-0-	-0-	30	1	21055	3	Y	683	678	0			29
							6	4	751	9							
09	20460	X	16553	-0-	-3907	-0-	28	1	15909	3	Y	559	571	0			17
							1	4	615	9							
10	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1350	1334	0	2	8	77
*08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1480	1495	0			62
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	747	757	0			52
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	314	335	0	1	8	14
*07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	280	262	0	16	8	16
*08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	303	296	0	10	8	13
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	1349	1265	0	9	8	88
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2062	-0-	-1751	-0-	25	1	1513	3	Y	476	483	0			19
							524	9									
*06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	404	406	0			17
*07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1547	1479	0			85
*08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	361	427	0			19
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	1019	969	0			69
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					69

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5834	-0-	5834	5834	233	1	4571	3	Y	936	1125	1			123
							1030	9									
*08	13709	X	7875	-0-	-5834	-0-	326	1	6599	3	Y	864	861	1	6	8	120
							950	9									
*09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	346	1	7147	3	Y	995	1020	1	7	8	88
							1	4	1095	9							
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28954	X	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	25341	-0-	-2776	-0-	50	1	24825	3	Y	424	390	1			123
							466	9									
*08	28117	X	25393	-0-	-2724	-0-	46	1	24949	3	Y	362	455	1			30
							398	9									
09	27210	X	18665	-0-	-8545	-0-	34	1	18293	3	Y	307	251	1	1	8	85
							338	9									
10	26350	X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4736	-0-	4736	4736	428	1	3518	3	Y	718	679	0	1	8	344
							790	9									
*08	9576	X	4840	-0-	-4736	-0-	588	1	3575	3	Y	615	606	0			353
							677	9									
09	6360	X	2450	-0-	-3910	-0-	363	1	1410	3	Y	615	698	0			270
							677	9									
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					270

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	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	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	25	1	3626	3	Y	692	695	0	2	8	38
							761	9									
*08	4247	X	3440	-0-	-807	-0-	16	1	3070	3	Y	322	348	0			12
							354	9									
*09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	49	1	3022	3	Y	1044	1005	0	3	8	48
							1148	9									
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					48

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31389	X	31389	-0-	-0-	-0-	27	1	30498	3	Y	765	782	0			26
							22	4	842	9							
*06	29670	X	-0-	-0-	-29670	-0-					Y	-0-	25	0			1
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	15	1	16053	3	Y	497	464	0			33
							9	4	547	9							
*09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	9	1	7674	3	Y	221	235	0			19
							10	4	243	9							
10	30504	X	NO RPT	-0-	-30504	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6810	-0-	-351	-0-	107 395	1 9	6308	3	Y	359	317	0	49	8	51
*06	7560	X	6520	-0-	-1040	-0-	101 345	1 9	6074	3	Y	314	275	0			90
*07	DLQ G-10		6444	-0-	6444	6444	123 281	1 9	6040	3	Y	255	254	0			91
*08	12944	X	6500	-0-	-6444	-0-	126 323	1 9	6051	3	Y	294	275	0	2	8	108
09	6630	X	5699	-0-	-931	-0-	107 359	1 9	5233	3	Y	326	291	0	2	8	141
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					141

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	5795	-0-	-4993	-0-	161 304	1 9	5330	3	Y	276	272	0	3	8	39
*06	9690	X	2021	-0-	-7669	-0-	47 220	1 9	1754	3	Y	200	201	0			38
*07	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	51 178	1 9	1961	3	Y	162	176	0			24
*08	3999	X	1809	-0-	-2190	-0-	44 244	1 9	1521	3	Y	222	206	0			40
09	6570	X	1771	-0-	-4799	-0-	38 3	1 4	1377 353	3 9	Y	321	295	0	1	8	65
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					65

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	164 24	1 4	3107 572	3 9	Y	520	502	0			37
*06	2940	X	1842	-0-	-1098	-0-	46 881	1 9	915	3	Y	801	784	0			54
*07	3038	X	1411	-0-	-1627	-0-	40 617	1 9	754	3	Y	561	566	0			49
*08	3038	X	1295	-0-	-1743	-0-	35 563	1 9	697	3	Y	512	521	0			40
09	2940	X	1353	-0-	-1587	-0-	33 678	1 9	642	3	Y	616	604	0			52
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					52

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	239 35	1 4	4539 1590	3 9	Y	1445	1383	0			103
*06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	248 1	1 4	4920 1648	3 9	Y	1498	1499	0			102
*07	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	255 1444	1 9	4857	3	Y	1313	1304	0			111
*08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	264 1236	1 9	5215	3	Y	1124	1148	0			87
*09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	250 1	1 4	4905 1106	3 9	Y	1005	1008	0			84
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	15435	-0-	-313	-0-	50	1	13801	3	Y	1440	1446	0	2	8	41
						1584	9									
*08	15283 X	14972	-0-	-311	-0-	51	1	13391	3	Y	1390	1395	0	1	8	35
						1	4	1529	9							
09	16080 X	13995	-0-	-2085	-0-	48	1	12448	3	Y	1363	1361	0			37
						1499	9									
10	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					37

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14793	-0-	14793	14793	51	1	14145	3	Y	543	557	0			16
						597	9									
*08	30085 X	15292	-0-	-14793	-0-	21	1	14495	3	Y	702	689	0			29
						4	4	772	9							
*09	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	21	1	11988	3	Y	761	766	0	2	8	22
						1	4	837	9							
10	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					22

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7167	-0-	-149	-0-	280	1	5336	3	Y	1410	1393	0			118
						1551	9									
*08	7254 X	6804	-0-	-450	-0-	263	1	5209	3	Y	1211	1236	0			93
						1332	9									
09	7380 X	6746	-0-	-634	-0-	264	1	5183	3	Y	1180	1175	0			98
						1	4	1298	9							
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					98

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	10	1	9609	3	Y	355	359	0			13
						391	9									
*08	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	8	1	8697	3	Y	379	366	0			26
						5	4	417	9							
09	9240 X	6989	-0-	-2251	-0-	8	1	6678	3	Y	268	272	0			22
						8	4	295	9							
10	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7379	-0-	7379	7379	403	1	6387	3	Y	527	553	0			40
							9	4	580	9							
*08	14891	X	7512	-0-	-7379	-0-	353	1	6532	3	Y	568	575	0			33
							2	4	625	9							
*09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	313	1	5397	3	Y	775	636	0	100	1	70
							6	4	853	9			2	8			
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6860	-0-	-766	-0-	373	1	5904	3	Y	523	537	0			39
							8	4	575	9							
*08	7626	X	6807	-0-	-819	-0-	324	1	5990	3	Y	447	460	0			26
							1	4	492	9							
09	7380	X	6726	-0-	-654	-0-	331	1	5704	3	Y	623	512	0	80	1	57
							6	4	685	9							
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	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	3748	-0-	-4343	-0-	194	1	3068	3	Y	438	451	0			32
							4	4	482	9							
*08	6262	X	3750	-0-	-2512	-0-	168	1	3119	3	Y	420	428	0			24
							1	4	462	9							
09	5460	X	3204	-0-	-2256	-0-	146	1	2517	3	Y	489	405	0	63	1	45
							3	4	538	9							
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5209	-0-	-1890	-0-	17	1	4397	3	Y	723	704	0	8	1	45
							795	9									
*08	6975	X	4826	-0-	-2149	-0-	43	1	4075	3	Y	644	648	0			41
							708	9									
09	6630	X	4552	-0-	-2078	-0-	100	1	3586	3	Y	787	790	0			38
							866	9									
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4431	-0-	-2203	-0-	106	1	4080	3	Y	223	243	0			31
							245	9									
*08	7192	X	4833	-0-	-2359	-0-	123	1	4323	3	Y	352	321	0	1	8	61
							387	9									
09	6960	X	4188	-0-	-2772	-0-	108	1	3849	3	Y	203	216	0	1	8	47
							8	4	223	9							
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					47

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3100	N	3109	-0-	9	9	220	1	2876	3	N	12					235
							13	9									
*08	2325	N	1774	-0-	-551	-0-	102	1	1640	3	N	29					264
							32	9									
*09	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	157	1	1922	3	N	809	710	1			363
							890	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					363

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3659	-0-	-2665	-0-	177	1	2801	3	Y	615	624	0			46
							4	4	677	9							
*08	6324	X	3883	-0-	-2441	-0-	167	1	3099	3	Y	560	573	0			33
							1	4	616	9							
09	5070	X	3246	-0-	-1824	-0-	143	1	2480	3	Y	564	471	0	74	1	52
							3	4	620	9							
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					52

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	181	1	3451	3	Y	949	930	0			79
							1044	9									
*08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	171	1	3373	3	Y	746	766	0			59
							821	9									
*09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	153	1	3014	3	Y	723	720	0			62
							1	4	795	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9965	-0-	-265	-0-	56	1	8718	3	Y	1080	1192	1	1	8	55
							3	4	1188	9							
*08	10230	X	9553	-0-	-677	-0-	66	1	8125	3	Y	1236	450	0	723	1	118
							2	4	1360	9							
09	9900	X	8654	-0-	-1246	-0-	64	1	7652	3	Y	853	905	0			66
							938	9									
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3701	-0-	3701	3701	312	1	2566	3	Y	748	649	0			330
							823	9									
*08	7606	X	3905	-0-	-3701	-0-	467	1	2836	3	Y	547	554	0			323
							602	9									
09	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	489	1	1904	3	Y	846	843	0	1	8	325
							931	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					325

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	169	1	2680	3	Y	2089	1952	0	1	8	142
							4	4	2298	9							
*08	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	456	1	8429	3	Y	3594	3532	0			204
							2	4	3953	9							
*09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	217	1	3742	3	Y	1197	1105	0	172	1	123
							4	4	1317	9			1	8			
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7841	-0-	-622	-0-	298	1	6467	3	Y	916	912	0			55
							68	4	1008	9							
*06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	275	1	6105	3	Y	1034	1014	0			75
							11	4	1137	9							
*07	DLQ G-10		7402	-0-	7402	7402	400	1	6328	3	Y	605	632	0			48
							8	4	666	9							
*08	15432	X	8030	-0-	-7402	-0-	369	1	6824	3	Y	759	762	0			45
							2	4	835	9							
*09	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	723	1	12478	3	Y	1267	1034	0	162	1	115
							14	4	1394	9			1	8			
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	649	-0-	-6636	-0-	4	1	62	3	Y	530	589	0			43
							583	9									
*08	7936	X	827	-0-	-7109	-0-	28	1	520	3	Y	254	281	0			16
							279	9									
09	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7764	-0-	-482	-0-	43	1	7229	3	Y	439	488	0			26
							9	4	483	9							
*08	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	47	1	9411	3	Y	724	700	0			50
							21	4	796	9							
*09	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	67	1	9626	3	Y	809	814	0			45
							19	4	890	9							
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					45

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	43	1	7117	3	Y	436	440	0			24
							8	4	480	9							
*08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	35	1	6893	3	Y	519	506	0			37
							15	4	571	9							
09	7440	X	7389	-0-	-51	-0-	47	1	6788	3	Y	492	501	0			28
							13	4	541	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					28

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		8342	-0-	8342	8342	278	1	7256	3	Y	726	734	0			40
							9	4	799	9							
*08	16303	X	7961	-0-	-8342	-0-	271	1	6987	3	Y	625	619	0			46
							15	4	688	9							
09	9000	X	7435	-0-	-1565	-0-	264	1	6577	3	Y	528	543	0			31
							13	4	581	9							
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	27	1	6820	3	Y	645	621	0	7	1	41
							710	9									
*08	7068	X	6754	-0-	-314	-0-	64	1	6008	3	Y	620	620	0			41
							682	9									
09	6840	X	5985	-0-	-855	-0-	145	1	5207	3	Y	575	587	0			29
							633	9									
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	8211	-0-	-5553	-0-	25	1	6938	3	Y	1119	1114	0			27
							17	4	1231	9							
*06	9150	X	8565	-0-	-585	-0-	29	1	7080	3	Y	1324	1297	0			54
							1456	9									
*07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	38	1	9853	3	Y	1406	1357	0	16	1	87
							1	4	1547	9							
*08	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	177	1	16608	3	Y	1850	1823	0			114
							2035	9									
*09	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	404	1	14460	3	Y	2480	2478	0			116
							2728	9									
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					116

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1	1	8			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR 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	1	7	145
*04	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1145	3	136	9	N	124					269
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1167	3	189	9	N	172	175	1			266
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	107	1	1080	3	N	158					424
							174	9									
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	103	1	1343	3	N	149	177	1			396
							164	9									
*08	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	60	1	969	3	N	72	178	1			290
							79	9									
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	88	1	1081	3	N	157	179	1			268
							173	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8184	X	7747	-0-	-437	-0-	36	1	6187	3	Y	1385	1332	1	1	7	97
							1524	9					4	8			
*04	7860	X	7564	-0-	-296	-0-	31	1	6338	3	Y	1086	1123	1	3	8	57
							1195	9									
*05	8122	X	8019	-0-	-103	-0-	33	1	6679	3	Y	1168	1173	1			52
							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	7340	-0-	-472	-0-	42	1	6022	3	Y	1160	1144	0	1	8	63
							1276	9									
*08	8029	X	7118	-0-	-911	-0-	30	1	5911	3	Y	1070	1093	0			40
							1177	9									
09	7770	X	7527	-0-	-243	-0-	99	1	6060	3	Y	1244	1224	0			60
							1368	9									
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	Y	756	759	1			34
							22	4	832	9							
*06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	28	1	5507	3	Y	696	699	0			31
							766	9									
*07	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	40	1	5726	3	Y	1096	1067	0			60
							1206	9									
*08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	29	1	5584	3	Y	1220	1234	0			46
							1342	9									
*09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	93	1	5683	3	Y	830	834	0			42
							913	9									
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	13485	X	12819	-0-	-666	-0-	62	1	10710	3	Y	1861	1785	1	1	7	131
							2047	9									
*04	13050	X	11492	-0-	-1558	-0-	48	1	9730	3	Y	1558	1607	1			82
							1714	9									
*05	13485	X	10572	-0-	-2913	-0-	44	1	8913	3	Y	1442	1460	1			64
							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		8895	-0-	8895	8895	52	1	7448	3	Y	1268	1257	0	1	8	69
							1395	9									
*08	17429	X	8534	-0-	-8895	-0-	38	1	7350	3	Y	1042	1072	0			39
							1146	9									
09	11280	X	8593	-0-	-2687	-0-	34	1	7334	3	Y	1114	1100	0			53
							1225	9									
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7026	-0-	7026	7026	45	1	6476	3	Y	459	455	0	3	8	26
							505	9									
*08	13337	X	6311	-0-	-7026	-0-	31	1	5981	3	Y	272	287	0			11
							299	9									
09	6780	X	6482	-0-	-298	-0-	95	1	5852	3	Y	486	472	0	2	8	23
							535	9									
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8108	-0-	8108	8108	52	1	7552	3	Y	458	450	0	2	8	24
							504	9									
*08	16940	X	8832	-0-	-8108	-0-	44	1	8619	3	Y	154	172	0			6
							169	9									
09	8190	X	7359	-0-	-831	-0-	112	1	6898	3	Y	317	309	0			14
							349	9									
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

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	850	854	0	1	8	48
*08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	1291	1287	0			52
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	671	678	0			45
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					45

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

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	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	63	1	10546	3	Y	860	874	0			48
							12	4	946	9							
*08	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	53	1	10456	3	Y	791	781	0			58
							23	4	870	9							
*09	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	73	1	10427	3	Y	758	772	0			44
							20	4	834	9							
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

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	5826	-0-	-374	-0-	33	1	5124	3	Y	608	726	1			130
							669	9									
*08	6169	X	5611	-0-	-558	-0-	35	1	4978	3	Y	544	599	1			75
							598	9									
09	5640	X	4068	-0-	-1572	-0-	25	1	3538	3	Y	459	480	1			54
							505	9									
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		2991	-0-	2991	2991	53	1	2024	3	Y	831	717	1			317
							914	9									
*08	3000	N	2335	-0-	-665	2326	58	1	1531	3	Y	674	714	1			277
							5	4	741	9							
*09	3000	N	2782	-0-	-218	2108	112	1	1814	3	Y	778	905	1			150
							856	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2108					Y	NO RPT					150

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	15790	-0-	-2159	-0-	39	1	14192	3	Y	1399	1398	0			40
							20	4	1539	9							
*06	17010	X	16301	-0-	-709	-0-	41	1	14579	3	Y	1456	1445	0	1	8	50
							79	4	1602	9							
*07	17391	X	15374	-0-	-2017	-0-	50	1	13837	3	Y	1352	1361	0	2	8	39
							1487	9									
*08	16833	X	15271	-0-	-1562	-0-	52	1	13676	3	Y	1402	1404	0	1	8	36
							1	4	1542	9							
09	16320	X	14543	-0-	-1777	-0-	50	1	12987	3	Y	1369	1367	0			38
							1506	9									
10	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	96	1	11014	3	Y	1403	1445	1	1	8	52
							4	4	1543	9							
*08	12462	X	11979	-0-	-483	-0-	108	1	10589	3	Y	1162	549	0	604	1	61
							4	4	1278	9							
09	12120	X	10749	-0-	-1371	-0-	99	1	9552	3	Y	984	973	0	1	8	71
							16	4	1082	9							
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	21	1	4669	3	Y	556	551	1			151
							114	4	612	9							
*06	5730	X	4963	-0-	-767	-0-	12	1	4399	3	Y	502	477	1	1	8	175
							552	9									
*07	DLQ G-10		4739	-0-	4739	4739	28	1	4261	3	Y	409	495	1			89
							450	9									
*08	9674	X	4935	-0-	-4739	-0-	31	1	4397	3	Y	461	489	1			61
							507	9									
09	4680	X	4167	-0-	-513	-0-	25	1	3644	3	Y	452	462	1			51
							1	4	497	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	N	4501	-0-	1401	2212	512	1	3934	3	Y	50	37	1	1	7	12
							55	9									
*04	3000	N	3633	-0-	633	2845	209	1	3379	3	Y	41	50	1			3
							45	9									
*05	5368	X	2523	-0-	-2845	-0-	313	1	2030	3	Y	92	86	1			9
							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		1179	-0-	1179	1179	346	1	567	3	Y	242	220	1	8	8	81
							266	9									
*08	1837	X	658	-0-	-1179	-0-	249	1	353	3	Y	51	109	1	7	8	16
							56	9									
09	3630	X	1102	-0-	-2528	-0-	320	1	399	3	Y	348	324	1			40
							383	9									
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

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		2777	-0-	2777	2777	137	1	2234	3	Y	369	292	1			127
							406	9									
*08	5102	X	2325	-0-	-2777	-0-	129	1	2030	3	Y	151	193	1			85
							166	9									
09	2520	X	2358	-0-	-162	-0-	98	1	2161	3	Y	90	113	1			62
							99	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					62

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	1	7	139
*04	2940	X	2086	-0-	-854	-0-	1974	3	112	9	N	102					241
*05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3002	3	141	9	N	128	175	1			194
*06	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	237	1	2394	3	N	124					318
							136	9									
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	222	1	2895	3	N	109	182	1			245
							120	9									
*08	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	173	1	2776	3	N	113	182	1			176
							124	9									
09	3030	X	987	-0-	-2043	-0-	71	1	871	3	N	41					217
							45	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					217

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					232
							48	9									
*07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	227	1	2959	3	N	139	177	1			194
							153	9									
*08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	169	1	2718	3	N	115	178	1			131
							127	9									
*09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	192	1	2349	3	N	182	185	1			128
							200	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6224	-0-	-1495	-0-	150	1	5742	3	Y	302	344	0			44
							332	9									
*08	8060	X	5938	-0-	-2122	-0-	154	1	5440	3	Y	312	299	0	1	8	56
							1	4	343	9							
09	7800	X	5264	-0-	-2536	-0-	134	1	4724	3	Y	361	340	0	4	8	73
							9	4	397	9							
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					73

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1048	-0-	-3416	-0-	2	1	823	3	Y	200	200	0			1
							3	4	220	9							
*08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	1	55	0	1	8	-0-
*06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3
							4	4	244	9							
*07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	2	0			1
*08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					1
*09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					1
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3176	-0-	-8604	-0-	74	1	2837	3	Y	241	261	0			33
							265	9									
*08	9114	X	3499	-0-	-5615	-0-	87	1	3031	3	Y	346	318	0	1	8	60
							381	9									
09	7980	X	3237	-0-	-4743	-0-	78	1	2771	3	Y	347	334	0	1	8	72
							6	4	382	9							
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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			58
							1177	9									
*07	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	18	1	18414	3	Y	652	686	0			24
							1	4	717	9							
*08	12431	X	10352	-0-	-2079	-0-	9	1	10038	3	Y	272	277	0			19
							6	4	299	9							
*09	13200	X	6178	-0-	-7022	-0-	7	1	5999	3	Y	149	157	0			11
							8	4	164	9							
10	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	108	-0-	-10370	-0-	105	3	3	9	Y	3	7	0			1
*08	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	10	1	10854	3	Y	346	323	0			24
							6	4	381	9							
09	9330	X	9175	-0-	-155	-0-	10	1	8884	3	Y	245	249	0			20
							11	4	270	9							
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					20

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		13733	-0-	13733	13733	13	1	13305	3	Y	376	382	0			14
							1	4	414	9							
*08	25392	X	11659	-0-	-13733	-0-	10	1	11243	3	Y	363	352	0			25
							7	4	399	9							
09	12360	X	8987	-0-	-3373	-0-	10	1	8667	3	Y	272	275	0			22
							11	4	299	9							
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	3967	-0-	-1799	-0-	142	1	3082	3	Y	646	640	0			39
							32	4	711	9							
*06	4680	X	2078	-0-	-2602	-0-	86	1	1935	3	Y	48	81	0			6
							4	4	53	9							
*07	4712	X	2477	-0-	-2235	-0-	136	1	2162	3	Y	160	155	0			11
							3	4	176	9							
*08	4278	X	2797	-0-	-1481	-0-	107	1	1962	3	Y	662	637	0			36
							728	9									
09	3840	X	2035	-0-	-1805	-0-	84	1	1452	3	Y	452	385	0	60	1	42
							2	4	497	9			1	8			
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5408	-0-	5408	5408	307	1	4849	3	Y	224	267	0			19
							6	4	246	9							
*08	11079	X	5671	-0-	-5408	-0-	256	1	4735	3	Y	617	602	0			34
							1	4	679	9							
09	6060	X	5085	-0-	-975	-0-	240	1	4141	3	Y	635	528	0	82	1	59
							5	4	699	9							
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5460	-0-	5460	5460	129	1	4955	3	Y	342	375	0			48
							376	9									
*08	10805	X	5345	-0-	-5460	-0-	135	1	4755	3	Y	413	388	0			73
							1	4	454	9							
*09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	111	1	3933	3	Y	348	344	0	3	8	74
							8	4	383	9							
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					74

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15407	X	9596	-0-	-5811	-0-	19	1	8665	3	Y	829	418	0	399	1	51
							912	9					1	7			
*04	14910	X	5546	-0-	-9364	-0-	12	1	4893	3	Y	583	609	1			25
							641	9									
*05	15500	X	7526	-0-	-7974	-0-	53	1	6877	3	Y	542	548	1			19
							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		17195	-0-	17195	17195	26	1	14888	3	Y	2074	2062	1			103
							2281	9									
*08	36233	X	19038	-0-	-17195	-0-	28	1	16876	3	Y	1940	1940	1			103
							2134	9									
*09	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	25	1	13457	3	Y	748	773	1	1	8	77
							823	9									
10	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					77

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6276	-0-	-3582	-0-	11	1	6208	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
*08	9858	X	2854	-0-	-7004	-0-	5	1	2804	3	Y	41	42	1			1
							45	9									
09	8760	X	5814	-0-	-2946	-0-	11	1	5640	3	Y	148	137	1			12
							163	9									
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6797	-0-	-1139	-0-	335	1	5299	3	Y	1051	1084	0			79
							7	4	1156	9							
*08	7936	X	6553	-0-	-1383	-0-	276	1	5095	3	Y	1074	1090	0			63
							1	4	1181	9							
09	7680	X	5333	-0-	-2347	-0-	234	1	4047	3	Y	952	800	0	125	1	89
							5	4	1047	9			1	8			
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1307	-0-	-1576	-0-	64	1	588	3	Y	595	483	0			184
							655	9									
*08	2666	X	465	-0-	-2201	-0-	29	1	212	3	Y	204	311	0			77
							224	9									
09	2580	X	1731	-0-	-849	-0-	88	1	738	3	Y	823	698	0	8	8	194
							905	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					194

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	75	1	12538	3	Y	1085	1099	0			58
							15	4	1194	9							
*08	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	61	1	12152	3	Y	955	945	0			68
							27	4	1051	9							
*09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	81	1	11649	3	Y	904	922	0			50
							23	4	994	9							
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					50

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	40	1	11191	3	Y	559	571	0			17
							615	9									
*08	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	17	1	11867	3	Y	653	642	0			28
							3	4	718	9							
09	11520	X	9732	-0-	-1788	-0-	16	1	9263	3	Y	411	425	0	1	8	13
							1	4	452	9							
10	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3742	-0-	3742	3742	260	1	3050	3	Y	393	365	0	1	8	69
							432	9									
*08	6913	X	3171	-0-	-3742	-0-	226	1	2496	3	Y	408	410	0			67
							449	9									
*09	634	X	634	-0-	-0-	-0-	57	1	503	3	Y	66	105	0			28
							1	4	73	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

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	1190	1179	0	1	8	67
*08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1315	1327	0			55
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	758	760	0			53
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

*03	3348	X	2564	-0-	-784	-0-	319	1	1726	3	Y	472	490	0	1	7	59
							519	9									
*04	3180	X	2510	-0-	-670	-0-	232	1	1687	3	Y	537	529	0	1	8	66
							591	9									
*05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	266	1	2043	3	Y	471	400	0	1	8	136
							518	9									
*06	2700	X	2427	-0-	-273	-0-	119	1	1187	3	Y	1019	1045	0			110
							1121	9									
*07	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	100	1	916	3	Y	329	319	0			120
							362	9									
*08	1785	X	407	-0-	-1378	-0-	30	1	221	3	Y	142	211	0			51
							156	9									
09	2730	X	857	-0-	-1873	-0-	77	1	652	3	Y	116	132	0			35
							128	9									
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

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	4358	-0-	-6368	-0-	17	1	2917	3	Y	1290	1278	0	1	8	46
							5	4	1419	9							
*08	10540	X	3215	-0-	-7325	-0-	8	1	1994	3	Y	1100	1106	0	1	8	39
							3	4	1210	9							
09	9780	X	3058	-0-	-6722	-0-	8	1	1767	3	Y	1165	1119	0			85
							1	4	1282	9							
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6665	X	3009	-0-	-3656	-0-	91	1	2205	3	Y	647	639	0	1	7	28
							1	4	712	9			19	8			
*04	6300	X	3895	-0-	-2405	-0-	122	1	2906	3	Y	786	745	0	20	8	49
							2	4	865	9							
*05	6510	X	4101	-0-	-2409	-0-	133	1	3137	3	Y	746	753	0			42
							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		3015	-0-	3015	3015	146	1	2227	3	Y	577	582	0			37
							7	4	635	9							
*08	6049	X	3034	-0-	-3015	-0-	146	1	2310	3	Y	521	534	0			24
							5	4	573	9							
09	3960	X	3192	-0-	-768	-0-	140	1	2324	3	Y	662	660	0	2	8	24
							728	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5075	-0-	-1404	-0-	354	1	4152	3	Y	517	475	0	1	8	91
							569	9									
*08	5239	X	4549	-0-	-690	-0-	342	1	3764	3	Y	403	423	0			71
							443	9									
*09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	491	1	4343	3	Y	363	343	0	1	8	90
							6	4	399	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6117	-0-	6117	6117	340	1	5521	3	Y	233	234	1			101
							256	9									
*08	12623	X	6506	-0-	-6117	-0-	369	1	5803	3	Y	304	281	1	1	8	123
							334	9									
*09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	255	1	5614	3	Y	325	289	1			159
							358	9									
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					159

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2226	-0-	-750	-0-	82	1	757	3	Y	1261	998	0	3	8	379
							1387	9									
*08	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	97	1	703	3	Y	1423	1440	0	3	8	359
							1565	9									
09	2760	X	2037	-0-	-723	-0-	143	1	1208	3	Y	624	766	0	2	8	215
							686	9									
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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-	4	7			114
*04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					114
*05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					114
*06	3990	X	21	-0-	-3969	-0-	2	1	19	3	N	-0-					114
*07	2542	X	24	-0-	-2518	-0-	2	1	22	3	N	-0-					114
*08	62	X	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					114
09	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					114
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					114

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	68	-0-	-4086	-0-	68	3			N	-0-					173
*06	1860	X	418	-0-	-1442	-0-	38	1	380	3	N	-0-					173
*07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	116	1	1521	3	N	50					223
							55	9									
*08	1364	X	768	-0-	-596	-0-	44	1	709	3	N	14	177	1			60
							15	9									
09	1320	X	758	-0-	-562	-0-	52	1	638	3	N	62					122
							68	9									
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					122

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
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		2927	-0-	2927	2927	57	1	1836	3	Y	940	907	0			105
							1034	9									
*08	2927	X	-0-	-0-	-2927	-0-					Y	-0-	105	0			-0-
*09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	15	1	740	3	Y	321	315	0			6
							353	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					6

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	1	7	37
							386	9									
*04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	202	1	3001	3	Y	325	337	0			25
							358	9									
*05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	223	1	3281	3	Y	283	275	0			33
							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		179	-0-	179	179	3	1	26	3	Y	136	141	0	1	8	26
							150	9									
*08	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1441	84	1	921	3	Y	234	221	0	3	8	36
							257	9									
09	DLQ G-10		1678	-0-	1678	3119	141	1	1242	3	Y	267	240	0	1	8	62
							1	4	294	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3119					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	355	1	4641	3	N	314	536	1			205
							345	9									
*08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	237	1	3811	3	N	377	354	1			228
							415	9									
*09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	258	1	3156	3	N	313	361	1			180
							344	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					180

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6582	-0-	-1230	-0-	26	1	6029	3	Y	479	480	0			11
							527	9									
*08	7657	X	7281	-0-	-376	-0-	32	1	6517	3	Y	664	660	0			15
							2	4	730	9							
09	7080	X	6345	-0-	-735	-0-	31	1	5749	3	Y	513	514	0			14
							1	4	564	9							
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					14

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	1	7	8
							3	4	499	9							
*04	5340	X	4454	-0-	-886	-0-	27	1	3969	3	Y	411	410	0			9
							6	4	452	9							
*05	5642	X	4698	-0-	-944	-0-	27	1	4166	3	Y	445	442	0			12
							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		5124	-0-	5124	5124	20	1	4649	3	Y	414	410	0	3	8	9
							455	9									
*08	10494	X	5370	-0-	-5124	-0-	24	1	4793	3	Y	502	494	0	6	8	11
							1	4	552	9							
*09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	21	1	3724	3	Y	375	376	0			10
							413	9									
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4296	-0-	-1191	-0-	16	1	3794	3	Y	442	438	0			10
							486	9									
*08	5394	X	4802	-0-	-592	-0-	21	1	4151	3	Y	572	569	0			13
							1	4	629	9							
09	4890	X	1636	-0-	-3254	-0-	8	1	1476	3	Y	138	147	0			4
							152	9									
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4743	-0-	4743	4743	8	1	4629	3	Y	96	96	1			5
							106	9									
*08	9960	X	5217	-0-	-4743	-0-	8	1	5115	3	Y	85	85	1			5
							94	9									
09	5610	X	4347	-0-	-1263	-0-	8	1	4165	3	Y	158	148	1			15
							174	9									
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	453	-0-	-4383	-0-	19	1	306	3	Y	116	153	1			66
							128	9									
*08	4619	X	585	-0-	-4034	-0-	29	1	450	3	Y	96	114	1			48
							106	9									
09	4380	X	2312	-0-	-2068	-0-	89	1	1957	3	Y	242	187	1	1	8	102
							266	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4685	-0-	-1081	-0-	4432	3	253	9	Y	230	213	1			73
*06	5580	X	4414	-0-	-1166	-0-	145	1	4003	3	Y	242	230	1			85
							266	9									
*07	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	422	1	6862	3	Y	297	264	1			118
							327	9									
*08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	388	1	6095	3	Y	330	309	1			139
							363	9									
*09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	351	1	7725	3	Y	345	310	1			174
							380	9									
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					174

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5336	-0-	-1949	-0-	21	1	4876	3	Y	399	399	0			9
							439	9									
*08	7192	X	5775	-0-	-1417	-0-	26	1	5178	3	Y	518	515	0			12
							1	4	570	9							
09	6450	X	6136	-0-	-314	-0-	31	1	5505	3	Y	545	542	0			15
							600	9									
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5846	-0-	-1935	-0-	23	1	5395	3	Y	389	389	0			9
							428	9									
*08	7781	X	6502	-0-	-1279	-0-	30	1	5911	3	Y	509	506	0			12
							1	4	560	9							
09	7110	X	6435	-0-	-675	-0-	31	1	5764	3	Y	581	576	0			17
							1	4	639	9							
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		346	-0-	346	346	3	1	24	3	Y	290	354	0			41
							319	9									
*08	346	X	-0-	-0-	-346	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	7894	-0-	-4382	-0-	58	1	6662	3	Y	1065	1116	1	1	8	42
							2	4	1172	9							
*08	10633	X	9706	-0-	-927	-0-	83	1	8147	3	Y	1339	624	0	685	1	72
							3	4	1473	9							
09	9360	X	8061	-0-	-1299	-0-	71	1	6768	3	Y	1101	1088	0	2	8	83
							11	4	1211	9							
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	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	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	71	1	8177	3	Y	1233	1268	1	4	8	46
							3	4	1356	9							
*08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	80	1	7832	3	Y	1142	537	0	590	1	61
							3	4	1256	9							
09	8610	X	8590	-0-	-20	-0-	77	1	7356	3	Y	1041	1024	0	1	8	77
							12	4	1145	9							
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		8168	-0-	8168	8168	781	1	6584	3	Y	730	741	0			85
							803	9									
*08	8168	X	-0-	-0-	-8168	-0-					Y	-0-	85	0			-0-
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14994	-0-	14994	14994	14	1	14448	3	Y	483	483	0			18
							1	4	531	9							
*08	28109	X	13115	-0-	-14994	-0-	12	1	12679	3	Y	379	370	0			27
							7	4	417	9							
*09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	11	1	9848	3	Y	267	271	0	1	8	22
							13	4	294	9							
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					22

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	11258	-0-	-1483	-0-	10	1	10908	3	Y	302	309	0			10
							8	4	332	9							
*06	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	11	1	12016	3	Y	519	500	0			29
							571	9									
*07	DLQ G-10		11998	-0-	11998	11998	12	1	11539	3	Y	406	419	0			16
							447	9									
*08	22467	X	10469	-0-	-11998	-0-	9	1	10110	3	Y	313	307	0			22
							6	4	344	9							
09	12600	X	8144	-0-	-4456	-0-	9	1	7865	3	Y	236	239	0			19
							10	4	260	9							
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	12233	-0-	-1562	-0-	44	1	10303	3	Y	1670	1672	0			49
							49	4	1837	9							
*06	13350	X	11598	-0-	-1752	-0-	34	1	9842	3	Y	1558	1550	0			57
							8	4	1714	9							
*07	DLQ G-10		8788	-0-	8788	8788	100	1	7803	3	Y	789	817	0			29
							17	4	868	9							
*08	18601	X	9813	-0-	-8788	-0-	252	1	9549	3	Y	-0-	29	0			-0-
							12	4									
09	11850	X	11409	-0-	-441	-0-	217	1	9592	3	Y	1449	1415	0			34
							6	4	1594	9							
10	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	2	2	8			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA 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	1	7	4
							160	9									
*04	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	8	1	2087	3	Y	696	677	0			23
							2	4	766	9							
*05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	9	1	2053	3	Y	265	281	0			7
							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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	39	1	2997	3	Y	194	195	0	2	8	6
							6	4	213	9							
*08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	73	1	2804	3	Y	305	303	0			8
							4	4	336	9							
09	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	52	1	2279	3	Y	330	331	0			7
							1	4	363	9							
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					7

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
*06	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	6	4	0			2
							7	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

05	22351	X	17401	-0-	-4950	-0-	15	1	16899	3	Y	431	438	0			15
							13	4	474	9							
*06	20850	X	7109	-0-	-13741	-0-	7	1	6896	3	Y	187	191	0			11
							206	9									
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*08	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	12	1	13216	3	Y	392	366	0			26
							8	4	431	9							
09	16560	X	13778	-0-	-2782	-0-	15	1	13348	3	Y	362	361	0			27
							17	4	398	9							
10	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	27	1	6616	3	Y	880	886	0			26
							31	4	968	9							
*06	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	23	1	6652	3	Y	1110	1094	0			42
							5	4	1221	9							
*07	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	92	1	7143	3	Y	1179	1175	0	2	8	44
							15	4	1297	9							
*08	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	177	1	6744	3	Y	927	941	0	1	8	29
							9	4	1020	9							
*09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	150	1	6654	3	Y	1049	1048	0	2	8	28
							4	4	1154	9							
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	4705	-0-	-2425	-0-	4496	3	209	9	Y	190	175	1			60
*06	6900	X	4888	-0-	-2012	-0-	164	1	4529	3	Y	177	174	1			63
							195	9									
*07	DLQ G-10		4456	-0-	4456	4456	243	1	3956	3	Y	234	206	1			91
							257	9									
*08	9222	X	4766	-0-	-4456	-0-	269	1	4218	3	Y	254	238	1	1	8	106
							279	9									
09	4890	X	3595	-0-	-1295	-0-	151	1	3312	3	Y	120	144	1			82
							132	9									
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					82

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5931	-0-	-455	-0-	209	1	4576	3	Y	1008	1005	0	2	8	37
							37	4	1109	9							
*06	6180	X	2594	-0-	-3586	-0-	88	1	1921	3	Y	532	528	0			41
							585	9									
*07	DLQ G-10		402	-0-	402	402	2	1	34	3	Y	333	349	0			25
							366	9									
*08	688	X	286	-0-	-402	-0-	2	1	35	3	Y	226	237	0			14
							249	9									
09	5850	X	2013	-0-	-3837	-0-	80	1	1512	3	Y	383	374	0			23
							421	9									
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	12864	-0-	-1892	-0-	115	1	11662	3	Y	884	808	0			190
							115	4	972	9							
*06	15390	X	12463	-0-	-2927	-0-	115	1	11587	3	Y	676	714	0			152
							17	4	744	9							
*07	DLQ G-10		12126	-0-	12126	12126	109	1	10977	3	Y	911	853	0	8	8	202
							38	4	1002	9							
*08	23259	X	11133	-0-	-12126	-0-	105	1	10255	3	Y	593	681	0	1	8	113
							121	4	652	9							
09	14490	X	9546	-0-	-4944	-0-	112	1	9238	3	Y	178	233	0			58
							196	9									
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		11108	-0-	11108	11108	105	1	10484	3	Y	439	455	0	4	8	106
							36	4	483	9							
*08	22225	X	11117	-0-	-11108	-0-	104	1	10180	3	Y	647	648	0			105
							121	4	712	9							
09	11160	X	10504	-0-	-656	-0-	116	1	9575	3	Y	738	680	0			163
							1	4	812	9							
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11036	X	9999	-0-	-1037	-0-	76	1	9102	3	Y	745	791	0	1	7	120
							1	4	820	9							
*04	10170	X	8432	-0-	-1738	-0-	72	1	7696	3	Y	604	631	0			93
							664	9									
*05	10695	X	10049	-0-	-646	-0-	90	1	9096	3	Y	704	646	0			151
							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		9817	-0-	9817	9817	93	1	9220	3	Y	430	442	0	3	8	101
							31	4	473	9							
*08	19627	X	9810	-0-	-9817	-0-	91	1	8898	3	Y	651	650	0			102
							105	4	716	9							
09	9210	X	8784	-0-	-426	-0-	97	1	7995	3	Y	629	592	0	1	8	138
							692	9									
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					138

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	85	-0-	-1775	-0-	8	1	71	3	Y	5	6	0			3
							6	9									
*08	1860	X	67	-0-	-1793	-0-	8	1	57	3	Y	2	3	0			2
							2	9									
09	1350	X	1034	-0-	-316	-0-	28	1	236	3	Y	700	547	0	1	8	154
							770	9									
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					154

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5515	-0-	5515	5515	302	1	4910	3	Y	275	270	1			116
							303	9									
*08	10952	X	5437	-0-	-5515	-0-	307	1	4822	3	Y	280	275	1			121
							308	9									
09	5280	X	3645	-0-	-1635	-0-	149	1	3273	3	Y	203	209	1			115
							223	9									
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					115

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
05	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	187	1	4102	3	Y	1201	1195	0	5	8	44
							33	4	1321	9							
*06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	197	1	4273	3	Y	1167	1122	0			89
							1284	9									
*07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	232	1	4852	3	Y	1135	1141	0			83
							1249	9									
*08	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	250	1	4864	3	Y	1128	1146	0			65
							1241	9									
*09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	248	1	4691	3	Y	1046	1047	0			64
							1	4	1151	9							
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	4960	X	4686	-0-	-274	-0-	157	1	3453	3	Y	953	953	0			35
							28	4	1048	9							
*06	4800	X	3820	-0-	-980	-0-	126	1	2745	3	Y	863	832	0			66
							949	9									
*07	DLQ G-10		4100	-0-	4100	4100	145	1	3030	3	Y	841	845	0			62
							925	9									
*08	8295	X	4195	-0-	-4100	-0-	157	1	3045	3	Y	903	913	0			52
							993	9									
09	4620	X	3953	-0-	-667	-0-	154	1	2889	3	Y	827	828	0			51
							910	9									
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		6667	-0-	6667	6667	255	1	5763	3	Y	585	592	0	2	1	1
							5	4	644	9							
*08	16568	X	9901	-0-	-6667	-0-	279	1	8735	3	Y	804	803	0			2
							3	4	884	9							
*09	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	280	1	8216	3	Y	779	777	0	1	8	3
							1	4	857	9							
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6871	-0-	6871	6871	4	1	6167	3	Y	631	637	0	3	1	1
							6	4	694	9							
*08	17522	X	10651	-0-	-6871	-0-	7	1	9726	3	Y	832	830	0			3
							3	4	915	9							
*09	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	8	1	8727	3	Y	818	817	0	1	8	3
							1	4	900	9							
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		1110	-0-	1110	1110	35	1	541	3	Y	485	506	1			74
							534	9									
*08	3323	X	2213	-0-	-1110	-0-	72	1	1042	3	Y	999	937	1			136
							1099	9									
09	3690	X	2515	-0-	-1175	-0-	46	1	597	3	Y	446	520	1			62
							1381	4	491	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10616	-0-	10616	10616	381	1	9812	3	Y	376	397	0			36
							9	4	414	9							
*08	20602	X	9986	-0-	-10616	-0-	373	1	9080	3	Y	477	458	0	1	8	54
							8	4	525	9							
09	10740	X	9277	-0-	-1463	-0-	333	1	8465	3	Y	428	437	0			45
							8	4	471	9							
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					45

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	1	7	18
							9	4	355	9							
*04	6720	X	6368	-0-	-352	-0-	97	1	6018	3	Y	225	234	0			9
							5	4	248	9							
*05	6944	X	6537	-0-	-407	-0-	99	1	6107	3	Y	258	252	0			15
							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		2555	-0-	2555	2555	85	1	2187	3	Y	255	261	0	2	8	22
							2	4	281	9							
*08	5084	X	2529	-0-	-2555	-0-	88	1	2135	3	Y	276	268	0			30
							2	4	304	9							
09	7380	X	2396	-0-	-4984	-0-	82	1	2070	3	Y	220	228	0			22
							2	4	242	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8616	-0-	8616	8616	304	1	7815	3	Y	445	471	0			42
							7	4	490	9							
*08	DLQ G-10		8679	-0-	8679	17295	320	1	7773	3	Y	527	509	0	1	8	59
							6	4	580	9							
*09	25105	X	7810	-0-	-17295	-0-	276	1	7025	3	Y	456	469	0			46
							7	4	502	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					87
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	705	1	2490	4	Y	7					94
							8	9									
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	91	1			53
*08	DLQ G-10		423	-0-	423	423	395	1	28	9	Y	25					78
09	DLQ G-10		534	-0-	534	957	383	1	129	3	Y	20	48	1			50
							22	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	957					Y	NO RPT					50

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3254	-0-	3254	3254	299	1	2281	3	Y	613	619	0	1	8	118
							674	9									
*08	DLQ G-10		2946	-0-	2946	6200	302	1	2112	3	Y	484	478	0			124
							532	9									
09	DLQ G-10		2871	-0-	2871	9071	392	1	2170	3	Y	281	297	0			108
							309	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9071					Y	NO RPT					108

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2155	-0-	-4138	-0-	68	1	1763	3	Y	293	311	0	1	8	27
							2	4	322	9							
*08	6293	X	3458	-0-	-2835	-0-	122	1	2938	3	Y	360	345	0	2	8	40
							2	4	396	9							
09	6000	X	2886	-0-	-3114	-0-	98	1	2514	3	Y	246	259	0	1	8	26
							3	4	271	9							
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					26

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	1	7	10
							372	9									
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	6	1	1601	3	Y	289	290	0			9
							1	4	318	9							
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	295	296	0			8
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	5	1	1295	3	Y	353	349	0			12
							1	4	388	9							
*07	DLQ G-10		1816	-0-	1816	1816	18	1	1408	3	Y	352	351	0	1	8	12
							3	4	387	9							
*08	DLQ G-10		1365	-0-	1365	3181	27	1	1026	3	Y	283	286	0	1	8	8
							1	4	311	9							
09	DLQ G-10		1712	-0-	1712	4893	29	1	1294	3	Y	353	352	0			9
							1	4	388	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4893					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	44	0			1
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	142	0	9	8	4
*07	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	3	1	271	3	Y	997	957	0	12	8	32
							1	4	1097	9							
*08	DLQ G-10		4806	-0-	4806	6178	1	1	34	3	Y	4337	4239	0	16	8	114
							4771	9									
*09	6438	X	260	-0-	-6178	-0-	2	1	74	3	Y	167	263	0	13	8	5
							184	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		269	-0-	269	273	2	1	99	3	Y	153	147	0	1	8	5
							168	9									
*08	14B2 EXT		110	-0-	110	383	1	1	34	3	Y	68	72	0			1
							75	9									
*09	428	X	45	-0-	-383	-0-	1	1	35	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4713	-0-	-991	-0-	185	1	3525	3	Y	887	849	0			63
							27	4	976	9							
*06	5520	X	3327	-0-	-2193	-0-	118	1	2325	3	Y	804	811	0			56
							884	9									
*07	DLQ G-10		3332	-0-	3332	3332	127	1	2425	3	Y	709	705	0			60
							780	9									
*08	DLQ G-10		3754	-0-	3754	7086	146	1	2897	3	Y	646	656	0			50
							711	9									
*09	10539	X	3453	-0-	-7086	-0-	126	1	2460	3	Y	788	773	0			65
							867	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4371	X	4247	-0-	-124	-0-	186	1	3318	3	Y	675	658	0	1	7	44
							743	9									
*04	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	155	1	3118	3	Y	583	606	0			21
							641	9									
*05	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	163	1	3086	3	Y	754	722	0			53
							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		4004	-0-	4004	4004	160	1	3046	3	Y	725	718	0			60
							798	9									
*08	7638	X	3634	-0-	-4004	-0-	146	1	2892	3	Y	542	560	0			42
							596	9									
09	4020	X	3759	-0-	-261	-0-	147	1	2875	3	Y	670	657	0			55
							737	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	251	1	4771	3	Y	1533	1470	0			109
							36	4	1686	9							
*06	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	357	1	7075	3	Y	1356	1371	0			94
							1	4	1492	9							
*07	DLQ G-10		9653	-0-	9653	9653	403	1	7677	3	Y	1430	1404	0			120
							1573	9									
*08	DLQ G-10		9318	-0-	9318	18971	377	1	7459	3	Y	1347	1364	0			103
							1482	9									
*09	28945	X	9974	-0-	-18971	-0-	413	1	8091	3	Y	1335	1327	0			111
							1	4	1469	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	1464	-0-	-3155	-0-	27	1	1176	3	Y	231	207	0			38
							7	4	254	9							
*06	4020	X	1823	-0-	-2197	-0-	53	1	1507	3	Y	232	264	0	2	1	4
							8	4	255	9							
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1800	-0-	1800	1800	58	1	1310	3	Y	392	395	0	1	1	1
							1	4	431	9							
*08	8945	X	7145	-0-	-1800	-0-	193	1	6055	3	Y	814	812	0			3
							2	4	895	9							
09	4770	X	3726	-0-	-1044	-0-	106	1	3110	3	Y	464	464	0	1	8	2
							510	9									
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		509	-0-	509	509	449	3	1	4	Y	54	55	0			1
							59	9									
*08	1158	X	649	-0-	-509	-0-	1	1	579	3	Y	63	63	0			1
							69	9									
09	3990	X	325	-0-	-3665	-0-	291	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7	-0-	7	7	6	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*09	8 X	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17068	-0-	17068	17068	75	1	16377	3	Y	559	559	0			80
						1	4	615	9							
*08	34427 X	17359	-0-	-17068	-0-	80	1	16671	3	Y	552	580	0			52
						1	4	607	9							
*09	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	47	1	13979	3	Y	525	512	0			65
						14	4	578	9							
10	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17639 X	14919	-0-	-2720	-0-	64	1	14024	3	Y	589	562	0			66
						183	4	648	9							
*06	16170 X	8853	-0-	-7317	-0-	41	1	8439	3	Y	336	353	0			49
						3	4	370	9							
*07	DLQ G-10	1440	-0-	1440	1440	6	1	1372	3	Y	56	92	0			13
						62	9									
*08	10485 X	9045	-0-	-1440	-0-	40	1	8400	3	Y	549	515	0			47
						1	4	604	9							
09	14880 X	12991	-0-	-1889	-0-	41	1	12335	3	Y	548	527	0			68
						12	4	603	9							
10	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	15725	-0-	15725	15725	69	1	14833	3	Y	748	725	0			103
						823	9									
*08	28844 X	13119	-0-	-15725	-0-	59	1	12432	3	Y	570	617	0			56
						1	4	627	9							
09	10440 X	9804	-0-	-636	-0-	31	1	9128	3	Y	578	562	0			72
						9	4	636	9							
10	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5457	-0-	5457	5457	37	1	4601	3	Y	743	735	0			75
							2	4	817	9							
*08	10996	X	5539	-0-	-5457	-0-	42	1	4594	3	Y	821	826	0			70
							903	9									
*09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	38	1	4792	3	Y	999	984	0			85
							1099	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					85

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	2	7	39
							1295	9									
*04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	55	1	10092	3	Y	980	971	0			48
							2	4	1078	9							
*05	11470	X	11212	-0-	-258	-0-	60	1	10046	3	Y	977	978	0	3	8	44
							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	11150	-0-	-320	-0-	95	1	10797	3	Y	232	303	1	1	8	11
							3	4	255	9							
*08	11470	X	11079	-0-	-391	-0-	103	1	10066	3	Y	824	377	0	415	1	43
							4	4	906	9							
09	11100	X	10325	-0-	-775	-0-	96	1	9274	3	Y	854	833	0	1	8	63
							16	4	939	9							
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	105	1	12007	3	Y	1010	1024	1	2	8	37
							4	4	1111	9							
*08	13020	X	11951	-0-	-1069	-0-	109	1	10672	3	Y	1060	496	0	545	1	56
							4	4	1166	9							
09	12600	X	2775	-0-	-9825	-0-	26	1	2497	3	Y	225	261	0	1	8	19
							4	4	248	9							
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					19

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	1	7	7
							249	9									
*04	990	N	914	-0-	-76	-0-	4	1	697	3	Y	194	192	0			9
							213	9									
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	163	165	0			7
							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		509	-0-	509	509	4	1	426	3	Y	72	77	1			1
							79	9									
*08	600	N	91	-0-	-509	-0-	1	1	76	3	Y	13	7	0	7	1	-0-
							14	9									
09	660	N	22	-0-	-638	-0-	19	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	2	7	30
							1030	9									
*04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	39	1	7128	3	Y	758	751	0			37
							1	4	834	9							
*05	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	47	1	7888	3	Y	941	936	0			42
							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	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	67	1	7783	3	Y	1230	1256	1	2	8	43
							3	4	1353	9							
*08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	77	1	7573	3	Y	1025	484	0	532	1	52
							3	4	1128	9							
*09	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	75	1	7262	3	Y	882	871	0			63
							12	4	970	9							
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					63

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
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	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	82	1	9365	3	Y	640	651	1	2	8	24
							3	4	704	9							
*08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	92	1	8991	3	Y	624	293	0	322	1	33
							3	4	686	9							
09	9210	X	9199	-0-	-11	-0-	89	1	8514	3	Y	529	522	0	1	8	39
							14	4	582	9							
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10168	X	9162	-0-	-1006	-0-	45	1	8281	3	Y	760	767	0	1	7	25
							836	9									
*04	10740	X	8096	-0-	-2644	-0-	40	1	7322	3	Y	666	658	0			33
							1	4	733	9							
*05	11098	X	7226	-0-	-3872	-0-	40	1	6640	3	Y	478	489	0			22
							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	8115	-0-	-1061	-0-	62	1	7062	3	Y	899	913	1	1	8	32
							2	4	989	9							
*08	9176	X	7758	-0-	-1418	-0-	70	1	6859	3	Y	751	354	0	389	1	40
							3	4	826	9							
09	8100	X	7253	-0-	-847	-0-	68	1	6550	3	Y	567	564	0	1	8	42
							11	4	624	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					42

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		1147	-0-	1147	1147	11	1	303	3	Y	754	759	0	7	8	34
							4	4	829	9							
*08	6715	X	5568	-0-	-1147	-0-	342	1	4737	3	Y	417	431	0	1	8	19
							30	4	459	9							
09	6450	X	386	-0-	-6064	-0-	14	1	148	3	Y	203	212	0	2	8	8
							1	4	223	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7812	X	3749	-0-	-4063	-0-	109	1	3100	3	Y	490	484	0	1	7	9
							1	4	539	9							
*04	7560	X	6366	-0-	-1194	-0-	193	1	5470	3	Y	637	629	0			17
							2	4	701	9							
*05	7812	X	4783	-0-	-3029	-0-	172	1	4254	3	Y	323	335	0			5
							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		530	-0-	530	530	11	1	284	3	Y	211	221	0	1	8	8
							3	4	232	9							
*08	3213	X	2683	-0-	-530	-0-	167	1	2304	3	Y	180	182	0			6
							14	4	198	9							
09	6360	X	309	-0-	-6051	-0-	4	1	35	3	Y	245	244	0			7
							270	9									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					7

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	13	1	3454	3	Y	207	204	0			13
							228	9									
*06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*07	4309	X	1547	-0-	-2762	-0-	4	1	1502	3	Y	37	31	0			6
							41	9									
*08	4309	X	508	-0-	-3801	-0-	1	1	507	3	Y	-0-	5	0			1
09	4020	X	3195	-0-	-825	-0-	9	1	3089	3	Y	88	73	0			16
							97	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					16

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4580	-0-	-442	-0-	16	1	4433	3	Y	119	117	0			7
							131	9									
*06	4860	X	3751	-0-	-1109	-0-	13	1	3588	3	Y	136	121	0			22
							150	9									
*07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	12	1	4838	3	Y	160	153	0			29
							176	9									
*08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	13	1	4775	3	Y	156	161	0			24
							172	9									
09	4440	X	3395	-0-	-1045	-0-	9	1	3267	3	Y	108	108	0			24
							119	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					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
05	8091	X	5244	-0-	-2847	-0-	19	1	5042	3	Y	166	172	0	1	8	10
							183	9									
*06	6510	X	3127	-0-	-3383	-0-	10	1	2942	3	Y	159	142	0	1	8	26
							175	9									
*07	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	20	1	7916	3	Y	417	373	0			70
							459	9									
*08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	19	1	6794	3	Y	337	355	0			52
							371	9									
*09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	19	1	6737	3	Y	385	359	0	1	8	77
							424	9									
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3441	X	2345	-0-	-1096	-0-	27	1	2188	3	Y	118	117	0	1	7	15
							130	9					2	8			
*04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	37	1	2496	3	Y	134	125	0	3	8	21
							147	9									
*05	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	38	1	2228	3	Y	174	167	0			28
							191	9									
*06	2640	X	2340	-0-	-300	-0-	35	1	2114	3	Y	174	152	0			50
							191	9									
*07	2759	X	2531	-0-	-228	-0-	47	1	2323	3	Y	146	144	0			52
							161	9									
*08	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	49	1	2355	3	Y	142	139	0			55
							156	9									
09	2670	X	2412	-0-	-258	-0-	45	1	2231	3	Y	124	120	0			59
							136	9									
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					59

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	4993	-0-	-1889	-0-	80	1	4705	3	Y	189	185	0			31
							208	9									
*06	6660	X	5339	-0-	-1321	-0-	83	1	4980	3	Y	251	211	0			71
							276	9									
*07	5642	X	1040	-0-	-4602	-0-	20	1	976	3	Y	40	81	0			30
							44	9									
*08	5642	X	402	-0-	-5240	-0-	8	1	376	3	Y	16	33	0			13
							18	9									
09	5340	X	283	-0-	-5057	-0-	5	1	261	3	Y	15	19	0			9
							17	9									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					9

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4540	-0-	-296	-0-	72	1	4233	3	Y	214	218	0			35
							235	9									
*06	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	69	1	4153	3	Y	208	182	0			61
							229	9									
*07	4898	X	4788	-0-	-110	-0-	90	1	4438	3	Y	236	219	0			78
							260	9									
*08	4898	X	4506	-0-	-392	-0-	88	1	4200	3	Y	198	198	0			78
							218	9									
09	4740	X	4201	-0-	-539	-0-	82	1	4009	3	Y	100	119	0	1	8	58
							110	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					58

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3451	-0-	-393	-0-	64	1	3135	3	Y	229	227	0			81
							252	9									
*08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	63	1	3005	3	Y	193	196	0			78
							212	9									
09	3600	X	3108	-0-	-492	-0-	58	1	2830	3	Y	200	187	0			91
							220	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

05	14229 X	5863	-0-	-8366	-0-	21	1	5636	3	Y	187	183	0	4	8	11
						206	9									
*06	13770 X	4664	-0-	-9106	-0-	16	1	4482	3	Y	151	136	0	1	8	25
						166	9									
*07	DLQ G-10	5695	-0-	5695	5695	14	1	5453	3	Y	207	195	0			37
						228	9									
*08	11168 X	5473	-0-	-5695	-0-	14	1	5217	3	Y	220	222	0	2	8	33
						242	9									
*09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	13	1	4703	3	Y	120	125	0	1	8	27
						132	9									
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					27

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

05	5673 X	4767	-0-	-906	-0-	77	1	4512	3	N	162	153	0			27
						178	9									
*06	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	89	1	5312	3	N	295	242	0			80
						325	9									
07	5673 X	5037	-0-	-636	-0-	97	1	4795	3	N	132	156	0			56
						145	9									
08	5363 X	4833	-0-	-530	-0-	96	1	4604	3	N	121	127	0			50
						133	9									
09	4890 X	4481	-0-	-409	-0-	86	1	4243	3	N	138	127	0			61
						152	9									
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					61

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

05	10633 X	8296	-0-	-2337	-0-	132	1	7816	3	Y	316	316	0			52
						348	9									
*06	10290 X	6618	-0-	-3672	-0-	104	1	6195	3	Y	290	257	0			85
						319	9									
*07	10633 X	5819	-0-	-4814	-0-	113	1	5540	3	Y	151	174	0			62
						166	9									
*08	9548 X	5839	-0-	-3709	-0-	116	1	5538	3	Y	168	166	0			64
						185	9									
*09	8370 X	6153	-0-	-2217	-0-	119	1	5847	3	Y	170	158	0			76
						187	9									
10	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3506	-0-	-927	-0-	13 130	1 9	3363	3	Y	118	121	0			7
*06	4290	X	3368	-0-	-922	-0-	11 166	1 9	3191	3	Y	151	135	0			23
*07	DLQ G-10		2157	-0-	2157	2157	5 95	1 9	2057	3	Y	86	92	0			17
*08	DLQ G-10		324	-0-	324	2481	1 14	1 9	309	3	Y	13	26	0			4
09	DLQ G-10		3460	-0-	3460	5941	9 153	1 9	3298	3	Y	139	117	0			26
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5941					Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	13555	-0-	-1821	-0-	96 103	1 4	11366 1990	3 9	Y	1809	1805	0			129
*06	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	98 1	1 4	12797 2247	3 9	Y	2043	1933	0			239
*07	14725	X	13091	-0-	-1634	-0-	83 4	1 4	10246 2758	3 9	Y	2507	2492	0			254
*08	14725	X	12637	-0-	-2088	-0-	98 1	1 4	10750 1788	3 9	Y	1625	1731	0			148
09	14880	X	13137	-0-	-1743	-0-	89 1	1 4	11224 1823	3 9	Y	1657	1660	0			145
10	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					145

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	60 1	1 4	8092 1911	3 9	Y	1737	1718	0	1	7	110
*04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	89 1	1 4	8076 1726	3 9	Y	1569	1569	0			110
*05	10013	X	9664	-0-	-349	-0-	66 70	1 4	7778 1750	3 9	Y	1591	1588	0			113
*06	9690	X	8549	-0-	-1141	-0-	54 1558	1 9	6937	3	Y	1416	1361	0			168
*07	DLQ G-10		8377	-0-	8377	8377	57 3	1 4	7095 1222	3 9	Y	1111	1161	0			118
*08	15873	X	7496	-0-	-8377	-0-	55 1428	1 9	6013	3	Y	1298	1306	0			110
09	8670	X	8188	-0-	-482	-0-	52 1587	1 9	6549	3	Y	1443	1430	0			123
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8711	X	7662	-0-	-1049	-0-	39 1	1 4	6939 683	3 9	Y	621	601	0	1	7	50
*04	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	52 1	1 4	8221 669	3 9	Y	608	616	0			42
*05	8711	X	8366	-0-	-345	-0-	47 19	1 4	7673 627	3 9	Y	570	568	0			44
*06	7410	X	4329	-0-	-3081	-0-	22 330	1 9	3977	3	Y	300	305	0			39
*07	DLQ G-10		11157	-0-	11157	11157	65 4	1 4	10282 806	3 9	Y	733	736	1	2	8	34
*08	21991	X	10834	-0-	-11157	-0-	80 2	1 4	9849 903	3 9	Y	821	297	0	478	1	80
*09	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	69 679	1 9	9315	3	Y	617	646	0	1	8	50
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		1227	-0-	1227	1227	7	1	1075	3	Y	132	175	1			8
							145	9									
*08	6345	X	5118	-0-	-1227	-0-	40	1	4894	3	Y	166	61	0	98	1	15
							1	4	183	9							
09	10050	X	5217	-0-	-4833	-0-	41	1	4979	3	Y	179	181	0			13
							197	9									
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		11155	-0-	11155	11155	67	1	10580	3	Y	458	473	1	2	8	22
							4	4	504	9							
*08	22370	X	11215	-0-	-11155	-0-	86	1	10544	3	Y	530	192	0	308	1	52
							2	4	583	9							
09	11280	X	10513	-0-	-767	-0-	80	1	9760	3	Y	611	615	0	1	8	47
							1	4	672	9							
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					47

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		12308	-0-	12308	12308	11	1	11999	3	Y	270	276	0			9
							1	4	297	9							
*08	DLQ G-10		10806	-0-	10806	23114	10	1	10461	3	Y	299	289	0			19
							6	4	329	9							
*09	31517	X	8403	-0-	-23114	-0-	9	1	8144	3	Y	217	221	0			15
							11	4	239	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	16665	-0-	-2307	-0-	70	1	15498	3	Y	814	775	0			92
							202	4	895	9							
*06	16770	X	15299	-0-	-1471	-0-	69	1	14435	3	Y	717	708	0	2	8	99
							6	4	789	9							
*07	17329	X	14133	-0-	-3196	-0-	62	1	13368	3	Y	639	642	0	3	8	93
							703	9									
*08	17143	X	12302	-0-	-4841	-0-	55	1	11694	3	Y	502	541	0	3	8	51
							1	4	552	9							
09	16380	X	12467	-0-	-3913	-0-	40	1	12048	3	Y	334	338	0	2	8	45
							12	4	367	9							
10	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	13	1	1166	3	Y	268	234	1	1	7	71
							295	9									
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	10	1	1055	3	Y	283	320	1			34
							311	9									
*05	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	7	1	836	3	Y	263	236	1			61
							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		1106	-0-	1106	1106	7	1	838	3	Y	237	236	1	1	8	91
							261	9									
*08	2320	N	1214	-0-	-1106	-0-	10	1	942	3	Y	238	271	1	1	8	57
							262	9									
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	9	1	843	3	Y	231	225	1	1	8	62
							254	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8982	-0-	8982	8982	67	1	8390	3	Y	477	462	1			177
							525	9									
*08	17290	X	8308	-0-	-8982	-0-	85	1	7813	3	Y	373	455	1			95
							410	9									
*09	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	88	1	8146	3	Y	491	462	1			124
							540	9									
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					124

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6308	-0-	6308	6308	15	1	6104	3	Y	172	173	0			31
							189	9									
*08	12505	X	6197	-0-	-6308	-0-	17	1	6007	3	Y	157	165	0			23
							173	9									
09	6450	X	5708	-0-	-742	-0-	16	1	5510	3	Y	165	156	0			32
							182	9									
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	6847	-0-	-7103	-0-	29	1	6259	3	Y	494	483	0	2	8	48
							16	4	543	9							
*06	14400	X	4984	-0-	-9416	-0-	24	1	4627	3	Y	303	310	0			41
							333	9									
*07	DLQ G-10		5215	-0-	5215	5215	23	1	4813	3	Y	344	335	0			50
							1	4	378	9							
*08	DLQ G-10		5712	-0-	5712	10927	89	1	5183	3	Y	379	373	0			56
							23	4	417	9							
*09	17268	X	6341	-0-	-10927	-0-	268	1	5710	3	Y	330	349	0			37
							363	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
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	9126	-0-	9126	9126	42	1	8599	3	Y	440	431	0	2	8	62
						1	4	484	9							
*08	18026 X	8900	-0-	-9126	-0-	143	1	8278	3	Y	402	404	0			60
						37	4	442	9							
09	11550 X	6478	-0-	-5072	-0-	277	1	5915	3	Y	260	290	0			30
						286	9									
10	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6882 X	3959	-0-	-2923	-0-	20	1	3617	3	Y	293	286	0	1	7	23
						322	9									
*04	5700 X	2998	-0-	-2702	-0-	18	1	2858	3	Y	111	127	0			7
						122	9									
*05	4805 X	3695	-0-	-1110	-0-	21	1	3458	3	Y	189	182	0			14
						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	3886	-0-	3886	3886	24	1	3634	3	Y	206	227	1			9
						1	4	227	9							
*08	7281 X	3395	-0-	-3886	-0-	25	1	3091	3	Y	253	92	0	147	1	23
						1	4	278	9							
09	5520 X	2712	-0-	-2808	-0-	22	1	2585	3	Y	95	111	0			7
						105	9									
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8346	-0-	8346	8346	50	1	7861	3	Y	393	404	1	1	8	18
						3	4	432	9							
*08	16929 X	8583	-0-	-8346	-0-	64	1	7977	3	Y	491	177	0	285	1	47
						2	4	540	9							
09	10710 X	8274	-0-	-2436	-0-	58	1	7844	3	Y	338	358	0			27
						372	9									
10	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3286	X	863	-0-	-2423	-0-	723	3	140	9	N	127	180	1	67	7	287
*04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	104	159	1			232
*05	2666	X	1399	-0-	-1267	-0-	1274	3	125	9	N	114					346
*06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2510	3	333	9	N	303	177	1			472
*07	2666	X	1612	-0-	-1054	-0-	1487	3	125	9	N	114	359	1			227
*08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1703	3	201	9	N	183	177	1			233
09	2850	X	1022	-0-	-1828	-0-	862	3	160	9	N	145	174	1			204
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					204

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	11	1	2453	3	Y	106	107	0			10
							6	4	117	9							
*06	3000	X	2409	-0-	-591	-0-	12	1	2371	3	Y	24	30	0			4
							26	9									
*07	DLQ G-10		2915	-0-	2915	2915	14	1	2712	3	Y	172	154	0			22
							189	9									
*08	5683	X	2768	-0-	-2915	-0-	44	1	2537	3	Y	160	159	0			23
							11	4	176	9							
*09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	119	1	2544	3	Y	124	134	0			13
							136	9									
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3473	-0-	3473	3473	17	1	3327	3	Y	117	121	0			18
							129	9									
*08	6630	X	3157	-0-	-3473	-0-	50	1	2925	3	Y	154	149	0			23
							13	4	169	9							
09	3300	X	3143	-0-	-157	-0-	135	1	2866	3	Y	129	138	0			14
							142	9									
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					14

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
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		6	-0-	6	1103	6	3			Y	-0-					-0-
*08	1103	X	-0-	-0-	-1103	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		10852	-0-	10852	10852	11	1	10518	3	Y	294	300	0			9
							323	9									
*08	20211	X	9359	-0-	-10852	-0-	9	1	8983	3	Y	329	318	0			20
							5	4	362	9							
09	9870	X	7282	-0-	-2588	-0-	8	1	7027	3	Y	216	221	0	1	8	14
							9	4	238	9							
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
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		8601	-0-	8601	8601	24	1	8315	3	Y	238	236	0			22
							262	9									
*08	17304	X	8703	-0-	-8601	-0-	24	1	8380	3	Y	264	262	0			24
							9	4	290	9							
09	8550	X	7064	-0-	-1486	-0-	10	1	6837	3	Y	196	200	0	1	8	19
							1	4	216	9							
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10049	-0-	10049	10049	34	1	9321	3	Y	631	637	0			18
							694	9									
*08	20608	X	10559	-0-	-10049	-0-	37	1	9844	3	Y	615	617	0			16
							1	4	677	9							
*09	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	37	1	9449	3	Y	558	559	0			15
							614	9									
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8301	-0-	8301	8301	28	1	7660	3	Y	557	562	0			16
							613	9									
*08	16119	X	7818	-0-	-8301	-0-	27	1	7211	3	Y	526	528	0			14
							1	4	579	9							
09	7800	X	7247	-0-	-553	-0-	26	1	6690	3	Y	483	483	0			14
							531	9									
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		8306	-0-	8306	8306	28	1	7707	3	Y	519	518	0			14
							571	9									
*08	16432	X	8126	-0-	-8306	-0-	28	1	7507	3	Y	536	537	0			13
							1	4	590	9							
*09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	29	1	7598	3	Y	552	550	0			15
							607	9									
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	6014	X	3988	-0-	-2026	-0-	21	1	3842	3	Y	114	184	1			256
							125	9									
*06	6180	X	4889	-0-	-1291	-0-	443	1	4359	3	Y	79					335
							87	9									
*07	DLQ G-10		5158	-0-	5158	5158	377	1	4686	3	Y	86	177	1			244
							95	9									
*08	DLQ G-10		5996	-0-	5996	11154	362	1	5511	3	Y	112	177	1			179
							123	9									
*09	15900	X	4746	-0-	-11154	-0-	393	1	4209	3	Y	131					310
							144	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					310

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

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		9141	-0-	9141	9141	454	1	7028	3	Y	1504	1492	0			87
							5	4	1654	9							
*08	DLQ G-10		10870	-0-	10870	20011	571	1	8185	3	Y	1906	1880	0			113
							17	4	2097	9							
*09	30257	X	10246	-0-	-20011	-0-	574	1	7722	3	Y	1763	1806	0			70
							11	4	1939	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

05	11191	X	7528	-0-	-3663	-0-	18	1	6729	3	Y	702	702	0			20
							9	4	772	9							
*06	10740	X	10731	-0-	-9	-0-	27	1	9568	3	Y	985	971	0			34
							52	4	1084	9							
*07	DLQ G-10		8744	-0-	8744	8744	29	1	7859	3	Y	778	788	0			24
							856	9									
*08	15866	X	7122	-0-	-8744	-0-	24	1	6484	3	Y	557	565	0			16
							1	4	613	9							
*09	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	29	1	7595	3	Y	712	707	0			21
							783	9									
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					21

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	348	1	5507	3	Y	1100	1084	0			70
							58	4	1210	9							
*06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	477	1	7606	3	Y	1044	1063	0			51
							1	4	1148	9							
*07	DLQ G-10		9912	-0-	9912	9912	522	1	8061	3	Y	1204	1184	0			71
							5	4	1324	9							
*08	DLQ G-10		9835	-0-	9835	19747	533	1	7643	3	Y	1494	1476	0			89
							16	4	1643	9							
09	DLQ G-10		9364	-0-	9364	29111	570	1	7668	3	Y	1014	1061	0			42
							11	4	1115	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29111					Y	NO RPT					42

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
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		351	-0-	351	351	2	1	31	3	Y	289	285	0			17
							318	9									
*08	DLQ G-10		491	-0-	491	842	2	1	29	3	Y	418	410	0			25
							460	9									
*09	1540	X	698	-0-	-842	-0-	14	1	180	3	Y	458	464	0			19
							504	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10898	-0-	10898	10898	37	1	10055	3	Y	733	740	0			20
							806	9									
*08	DLQ G-10		11303	-0-	11303	22201	40	1	10500	3	Y	693	697	0			16
							1	4	762	9							
*09	31924	X	9723	-0-	-22201	-0-	35	1	8975	3	Y	648	648	0			16
							713	9									
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4681	-0-	4681	4681	16	1	4416	3	Y	226	228	0			6
							249	9									
*08	10329	X	5648	-0-	-4681	-0-	21	1	5312	3	Y	286	285	0			7
							315	9									
*09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	22	1	5654	3	Y	334	332	0			9
							367	9									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	7048	-0-	-2190	-0-	30	1	6136	3	Y	784	793	1			35
							20	4	862	9							
*06	8940	X	5539	-0-	-3401	-0-	24	1	4681	3	Y	758	759	0			34
							834	9									
*07	DLQ G-10		4971	-0-	4971	4971	30	1	4296	3	Y	586	586	0			34
							645	9									
*08	8980	X	4009	-0-	-4971	-0-	18	1	3533	3	Y	416	433	0			17
							458	9									
09	6390	X	5308	-0-	-1082	-0-	21	1	4524	3	Y	694	677	0			34
							763	9									
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10167	-0-	10167	10167	65	1	9333	3	Y	699	696	0			39
							769	9									
*08	21264	X	11097	-0-	-10167	-0-	53	1	10342	3	Y	638	653	0			24
							702	9									
*09	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	45	1	9724	3	Y	725	715	0			34
							798	9									
10	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8094	-0-	-555	-0-	37	1	7468	3	Y	513	519	1			23
							25	4	564	9							
*06	8220	X	6626	-0-	-1594	-0-	31	1	6034	3	Y	510	510	0			23
							561	9									
*07	DLQ G-10		6577	-0-	6577	6577	42	1	6009	3	Y	478	473	0	1	8	27
							526	9									
*08	13007	X	6430	-0-	-6577	-0-	31	1	5930	3	Y	426	436	0			17
							469	9									
09	7830	X	6032	-0-	-1798	-0-	26	1	5532	3	Y	431	426	0			22
							474	9									
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		1646	-0-	1646	1646	12	1	1532	3	Y	93	101	0			18
							102	9									
*08	3107	X	1461	-0-	-1646	-0-	10	1	1352	3	Y	90	92	0			16
							99	9									
09	5220	X	1568	-0-	-3652	-0-	14	1	1438	3	Y	105	104	0			17
							116	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		76	-0-	76	76	1	1	66	3	Y	8	88	0			16
							9	9									
*08	4266	X	4190	-0-	-76	-0-	27	1	3764	3	Y	363	323	0	1	8	55
							399	9									
09	6660	X	374	-0-	-6286	-0-	3	1	342	3	Y	26	71	0			10
							29	9									
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	12826	-0-	12826	12826	90	1	11704	3	Y	938	900	0	2	8	160
						1032	9									
*08	23424 X	10598	-0-	-12826	-0-	71	1	9722	3	Y	732	761	0	1	8	130
						805	9									
*09	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	90	1	9346	3	Y	769	776	0	1	8	122
						846	9									
10	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					122

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3629	-0-	3629	3629	142	1	2271	3	Y	1105	1099	0			62
						1216	9									
*08	6691 X	3062	-0-	-3629	-0-	138	1	2063	3	Y	783	792	0			53
						861	9									
09	5280 X	3003	-0-	-2277	-0-	117	1	1984	3	Y	820	816	0			57
						902	9									
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					57

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4463	-0-	4463	4463	52	1	3282	3	Y	1026	1027	0			58
						1129	9									
*08	5148 X	685	-0-	-4463	-0-	12	1	532	3	Y	128	175	0			11
						141	9									
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7856	-0-	7856	7856	42	1	7399	3	Y	354	372	0			20
						26	4	389	9							
*08	DLQ G-10	8761	-0-	8761	16617	49	1	8098	3	Y	551	530	0			41
						8	4	606	9							
*09	22823 X	6206	-0-	-16617	-0-	35	1	5752	3	Y	380	398	0			23
						1	4	418	9							
10	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9886	-0-	9886	9886	47	1	8205	3	Y	1460	1413	0			72
							28	4	1606	9							
*08	DLQ G-10		8851	-0-	8851	18737	40	1	6675	3	Y	1935	1866	0			141
							7	4	2129	9							
*09	27324	X	8587	-0-	-18737	-0-	48	1	7889	3	Y	590	693	0			38
							1	4	649	9							
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					38

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4548	-0-	4548	4548	25	1	4201	3	Y	280	293	0			16
							14	4	308	9							
*08	DLQ G-10		5502	-0-	5502	10050	33	1	5410	3	Y	49	60	0			5
							5	4	54	9							
*09	15637	X	5587	-0-	-10050	-0-	31	1	5102	3	Y	412	394	0			23
							1	4	453	9							
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7214	-0-	7214	7214	89	1	6329	3	Y	715	700	0	1	8	55
							9	4	787	9							
*08	DLQ G-10		8902	-0-	8902	16116	198	1	7772	3	Y	844	826	0	2	8	71
							4	4	928	9							
*09	25989	X	9873	-0-	-16116	-0-	353	1	8555	3	Y	872	854	0			89
							6	4	959	9							
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	30	1	6902	3	Y	461	466	1			19
							63	4	507	9							
*06	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	20	1	6013	3	Y	550	534	0	10	1	25
							6	4	605	9							
*07	DLQ G-10		7677	-0-	7677	7677	99	1	7034	3	Y	485	473	0			37
							10	4	534	9							
*08	11000	X	3323	-0-	-7677	-0-	76	1	3016	3	Y	208	227	0			18
							2	4	229	9							
09	5880	X	1943	-0-	-3937	-0-	72	1	1732	3	Y	125	131	0			12
							1	4	138	9							
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7747	-0-	7747	7747	100	1	7108	3	Y	481	467	0	1	8	36
						10	4	529	9							
*08	DLQ G-10	9794	-0-	9794	17541	224	1	8813	3	Y	684	663	0	1	8	56
						5	4	752	9							
*09	27361 X	9820	-0-	-17541	-0-	356	1	8625	3	Y	757	737	0			76
						6	4	833	9							
10	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					76

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	16312	-0-	16312	16312	11	1	15710	3	Y	537	553	0			48
						591	9									
*08	31296 X	14984	-0-	-16312	-0-	8	1	14328	3	Y	589	560	0			77
						648	9									
09	16740 X	11884	-0-	-4856	-0-	6	1	11409	3	Y	426	450	0	1	8	52
						469	9									
10	17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					52

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	11644	-0-	11644	11644	8	1	11032	3	Y	549	577	0			51
						604	9									
*08	DLQ G-10	11858	-0-	11858	23502	7	1	11202	3	Y	590	563	0			78
						649	9									
*09	33031 X	9529	-0-	-23502	-0-	5	1	9049	3	Y	432	456	0	1	8	53
						475	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
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		19874	-0-	19874	19874	14	1	19150	3	Y	645	674	0			60
							710	9									
*08	42137	X	22263	-0-	-19874	-0-	13	1	21351	3	Y	817	770	0			107
							899	9									
09	19620	X	17310	-0-	-2310	-0-	9	1	16710	3	Y	537	575	0	1	8	68
							591	9									
10	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		8629	-0-	8629	8629	38	1	8126	3	Y	423	428	0			61
							465	9									
*08	16521	X	7892	-0-	-8629	-0-	36	1	7439	3	Y	379	403	0			37
							417	9									
*09	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	30	1	8959	3	Y	502	477	0			62
							9	4	552	9							
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		6086	-0-	6086	6086	27	1	5798	3	Y	237	234	0			33
							261	9									
*08	DLQ G-10		3306	-0-	3306	9392	15	1	3115	3	Y	160	177	0			16
							176	9									
*09	13106	X	3714	-0-	-9392	-0-	11	1	3499	3	Y	182	176	0			22
							4	4	200	9							
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5352	-0-	5352	5352	24	1	5115	3	Y	194	203	0			27
							213	9									
*08	13019	X	7667	-0-	-5352	-0-	35	1	7321	3	Y	283	286	0			24
							311	9									
09	8580	X	7900	-0-	-680	-0-	25	1	7538	3	Y	299	288	0			35
							8	4	329	9							
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	86	1	4622	3	Y	819	813	0			51
							5	4	901	9							
*06	4560	X	3163	-0-	-1397	-0-	792	1	1522	3	Y	772	753	0			70
							849	9									
*07	DLQ G-10		4517	-0-	4517	4517	2356	1	1043	3	Y	1015	1006	0			79
							1	4	1117	9							
*08	DLQ G-10		4645	-0-	4645	9162	926	1	2461	3	Y	1140	1146	0			73
							4	4	1254	9							
*09	13650	X	4488	-0-	-9162	-0-	927	1	2353	3	Y	1095	1081	0			87
							3	4	1205	9							
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					87

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3411	-0-	3411	3411	93	1	2426	3	Y	786	810	0	2	8	36
							27	4	865	9							
*08	5586	X	2175	-0-	-3411	-0-	97	1	1332	3	Y	671	678	0			29
							8	4	738	9							
*09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	177	1	1818	3	Y	395	408	0	1	8	15
							15	4	435	9							
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9049	-0-	9049	9049	38	1	8341	3	Y	609	608	0			86
							670	9									
*08	17595	X	8546	-0-	-9049	-0-	38	1	7866	3	Y	584	615	0			55
							642	9									
*09	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	23	1	6905	3	Y	597	578	0			74
							7	4	657	9							
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					74

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*06	330	X	5	-0-	-325	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN 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
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		2740	-0-	2740	2740	17	1	2203	3	Y	473	365	1	1	8	142
							520	9									
*08	DLQ G-10		2485	-0-	2485	5225	23	1	2066	3	Y	360	414	1	1	8	87
							396	9									
*09	2100	N	2577	-0-	477	5702	22	1	2065	3	Y	445	419	1			113
							490	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5702					Y	NO RPT					113

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
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		11198	-0-	11198	11198	144	1	10311	3	Y	662	637	0			51
							15	4	728	9							
*08	20973	X	9775	-0-	-11198	-0-	230	1	9039	3	Y	455	466	0			40
							5	4	501	9							
09	10380	X	9049	-0-	-1331	-0-	328	1	7957	3	Y	689	655	0	6	8	68
							6	4	758	9							
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					68

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
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		10143	-0-	10143	10143	128	1	9192	3	Y	735	719	0			57
							14	4	809	9							
*08	16969	X	6826	-0-	-10143	-0-	155	1	6109	3	Y	507	520	0			44
							4	4	558	9							
09	10830	X	785	-0-	-10045	-0-	28	1	688	3	Y	62	97	0			9
							1	4	68	9							
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					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
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		7240	-0-	7240	7240	93	1	6678	3	Y	417	403	0	1	8	32
							10	4	459	9							
*08	12237	X	4997	-0-	-7240	-0-	115	1	4538	3	Y	310	310	0	5	8	27
							3	4	341	9							
*09	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	231	1	5618	3	Y	443	420	0	7	8	43
							4	4	487	9							
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1612	-0-	1612	1612	21	1	1472	3	Y	106	105	0	1	8	7
							2	4	117	9							
*08	8647	X	7035	-0-	-1612	-0-	168	1	6611	3	Y	229	216	0	2	8	18
							4	4	252	9							
09	5880	X	5745	-0-	-135	-0-	218	1	5293	3	Y	209	206	0			21
							4	4	230	9							
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	13818	-0-	13818	13818	175	1	12593	3	Y	937	909	0	1	8	74
							19	4	1031	9							
*08	26561	X	12743	-0-	-13818	-0-	292	1	11446	3	Y	908	902	0	1	8	79
							6	4	999	9							
09	12180	X	12057	-0-	-123	-0-	442	1	10742	3	Y	786	780	0	3	8	82
							8	4	865	9							
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					82

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3322	-0-	3322	3322	8	1	3208	3	Y	96	87	0			15
							106	9									
*08	6678	X	3356	-0-	-3322	-0-	9	1	3220	3	Y	115	114	0			16
							127	9									
09	3510	X	3144	-0-	-366	-0-	9	1	3010	3	Y	114	107	0			23
							125	9									
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					23

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4686	-0-	4686	4686	12	1	4556	3	Y	107	105	0			20
							118	9									
*08	9212	X	4526	-0-	-4686	-0-	12	1	4414	3	Y	91	96	0			15
							100	9									
09	5610	X	4320	-0-	-1290	-0-	12	1	4170	3	Y	125	114	0			26
							138	9									
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					26

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
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		4932	-0-	4932	4932	12	1	4743	3	Y	161	158	0	1	8	29
							177	9									
*08	DLQ G-10		5222	-0-	5222	10154	14	1	5069	3	Y	126	135	0	1	8	19
							139	9									
*09	14859	X	4705	-0-	-10154	-0-	13	1	4538	3	Y	140	131	0			28
							154	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3983	-0-	3983	3983	178	1	3488	3	Y	288	305	1			33
							317	9									
*08	10734	X	6751	-0-	-3983	-0-	297	1	6025	3	Y	390	372	1			51
							429	9									
*09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	317	1	6550	3	Y	396	412	1			35
							1	4	436	9							
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					35

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5365	-0-	5365	5365	224	1	4386	3	Y	686	698	1			75
							755	9									
*08	12856	X	7491	-0-	-5365	-0-	323	1	6542	3	Y	569	566	1			78
							626	9									
*09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	280	1	5786	3	Y	578	604	1			52
							1	4	636	9							
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					52

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5374	-0-	-299	-0-	319	1	4275	3	Y	709	677	1			68
							780	9									
*06	5490	X	2951	-0-	-2539	-0-	199	1	2530	3	Y	201	226	1			43
							1	4	221	9							
*07	DLQ G-10		7684	-0-	7684	7684	414	1	6351	3	Y	833	762	1			114
							3	4	916	9							
*08	14695	X	7011	-0-	-7684	-0-	409	1	5882	3	Y	654	670	1			98
							1	4	719	9							
*09	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	374	1	4839	3	Y	677	692	1			83
							11203	4	745	9							
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					83

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
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		638	-0-	638	638	18	1	620	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		748	-0-	748	1386	17	1	731	3	Y	-0-					-0-
*09	2001	X	615	-0-	-1386	-0-	38	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
05	6510	X	4887	-0-	-1623	-0-	289	1	3888	3	Y	645	616	1			62
							710	9									
*06	6180	X	5491	-0-	-689	-0-	339	1	4322	3	Y	753	685	1			130
							2	4	828	9							
*07	DLQ G-10		5183	-0-	5183	5183	254	1	3908	3	Y	926	920	1			136
							2	4	1019	9							
*08	9367	X	4184	-0-	-5183	-0-	243	1	3490	3	Y	410	476	1			70
							451	9									
*09	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	269	1	3479	3	Y	554	557	1			67
							8052	4	609	9							
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					67

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
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		7707	-0-	7707	7707	406	1	6236	3	Y	965	988	1			145
							3	4	1062	9							
*08	14763	X	7056	-0-	-7707	-0-	406	1	5833	3	Y	743	775	1			113
							817	9									
*09	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	426	1	5514	3	Y	729	752	1			90
							12765	4	802	9							
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9952	-0-	9952	9952	71	1	9264	3	Y	561	559	0	1	8	99
							617	9									
*08	19434	X	9482	-0-	-9952	-0-	65	1	8899	3	Y	471	486	0	1	8	83
							518	9									
09	9840	X	9786	-0-	-54	-0-	87	1	9046	3	Y	594	584	0	1	8	92
							653	9									
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					92

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA 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
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	15529	-0-	15529	15529	112	1	14590	3	Y	752	813	0			145
						827	9									
*08	30253 X	14724	-0-	-15529	-0-	99	1	13537	3	Y	989	968	0			166
						1088	9									
*09	16014 X	16014	-0-	-0-	-0-	140	1	14598	3	Y	1160	1144	0	1	8	181
						1276	9									
10	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					181

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6585	-0-	6585	6585	5	1	6580	3	Y	-0-					-0-
*08	16986 X	10401	-0-	-6585	-0-	6	1	9986	3	Y	372	327	0			45
						409	9									
*09	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	3	1	5494	3	Y	204	222	0	1	8	26
						224	9									
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347 X	6438	-0-	-909	-0-	45	1	5337	3	Y	916	924	0			65
						48	4	1008	9							
*06	7110 X	4446	-0-	-2664	-0-	29	1	3742	3	Y	614	604	0			75
						675	9									
*07	DLQ G-10	7681	-0-	7681	7681	54	1	6610	3	Y	923	905	0			93
						2	4	1015	9							
*08	15587 X	7906	-0-	-7681	-0-	60	1	6607	3	Y	1125	1122	0			96
						1	4	1238	9							
*09	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	51	1	6323	3	Y	1008	1015	0			89
						1109	9									
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	17681	-0-	17681	17681	59	1	16290	3	Y	1211	1214	0	2	8	34
						1332	9									
*08	35511 X	17830	-0-	-17681	-0-	61	1	16107	3	Y	1510	1505	0	2	8	37
						1	4	1661	9							
*09	16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	56	1	14493	3	Y	1408	1406	0	1	8	38
						1549	9									
10	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	66	1	7833	3	Y	1056	1056	0			75
							71	4	1162	9							
*06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	68	1	8970	3	Y	1267	1194	0			148
							1	4	1394	9							
*07	DLQ G-10		5999	-0-	5999	5999	44	1	5348	3	Y	550	633	0			65
							2	4	605	9							
*08	11834	X	5835	-0-	-5999	-0-	46	1	4998	3	Y	719	722	0			62
							791	9									
09	8280	X	5842	-0-	-2438	-0-	40	1	5004	3	Y	725	723	0			64
							798	9									
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					64

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8380	-0-	8380	8380	55	1	6870	3	Y	1320	1323	0			133
							3	4	1452	9							
*08	15778	X	7398	-0-	-8380	-0-	53	1	5836	3	Y	1372	1389	0			116
							1509	9									
*09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	42	1	5308	3	Y	1229	1238	0			107
							1352	9									
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					107

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		13507	-0-	13507	13507	10	1	13079	3	Y	380	408	0			35
							418	9									
*08	19980	X	6473	-0-	-13507	-0-	4	1	6279	3	Y	173	184	0			24
							190	9									
09	19710	X	15107	-0-	-4603	-0-	8	1	14696	3	Y	366	350	0			40
							403	9									
10	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					Y	NO RPT					40

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		15958	-0-	15958	15958	27	1	15325	3	Y	551	545	1			28
							606	9									
*08	31113	X	15155	-0-	-15958	-0-	24	1	14403	3	Y	662	655	1			35
							728	9									
09	16440	X	12119	-0-	-4321	-0-	22	1	11560	3	Y	488	475	1			48
							537	9									
10	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		13687	-0-	13687	13687	23	1	13085	3	Y	526	526	1			27
							579	9									
*08	27345	X	13658	-0-	-13687	-0-	22	1	13077	3	Y	508	507	1			28
							559	9									
09	15090	X	11223	-0-	-3867	-0-	20	1	10608	3	Y	541	517	1			52
							595	9									
10	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					52

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		990	-0-	990	990	51	1	22	3	Y	834	817	0	11	8	64
							917	9									
*08	2271	X	1281	-0-	-990	-0-	9	1	25	3	Y	1134	1126	0	2	8	70
							1247	9									
09	1290	X	534	-0-	-756	-0-	13	1	34	3	Y	443	472	0	4	8	37
							487	9									
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					37

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		1923	-0-	1923	1923	449	1	199	3	Y	1159	1121	0	2	8	87
							1275	9									
*08	DLQ G-10		2048	-0-	2048	3971	177	1	472	3	Y	1271	1278	0			80
							1	4	1398	9							
*09	5067	X	1096	-0-	-3971	-0-	93	1	235	3	Y	698	720	0			58
							768	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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.		5932	-0-	5932	14465	99	1	4774	3	Y	962	967	0			24
							1	4	1058	9							
*08	14B2 EXT		6967	-0-	6967	21432	86	1	5129	3	Y	1590	1555	0	2	8	57
							3	4	1749	9							
*09	27006	X	5574	-0-	-21432	-0-	80	1	4168	3	Y	1192	1089	0	111	1	48
							15	4	1311	9			1	8			
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	30	1	3558	3	Y	858	846	0			61
							32	4	944	9							
*06	4200	X	953	-0-	-3247	-0-	6	1	753	3	Y	176	210	0			27
							194	9									
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690	X	1851	-0-	-1839	-0-	12	1	1545	3	Y	267	246	0			21
							294	9									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					21

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4278	-0-	4278	4278	30	1	3662	3	Y	532	493	0			48
							1	4	585	9							
*08	10473	X	6195	-0-	-4278	-0-	46	1	5049	3	Y	1000	968	0			80
							1100	9									
*09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	35	1	4436	3	Y	818	828	0			70
							900	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					70

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		2902	-0-	2902	2902	20	1	2418	3	Y	421	476	0			49
							1	4	463	9							
*08	2902	X	-0-	-0-	-2902	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
09	4170	X	2320	-0-	-1850	-0-	15	1	1844	3	Y	419	386	0			33
							461	9									
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3380	-0-	3380	3380	12	1	3140	3	Y	207	221	0			6
							228	9									
*08	8630	X	5250	-0-	-3380	-0-	19	1	4854	3	Y	343	340	0			9
							377	9									
09	10080	X	8280	-0-	-1800	-0-	30	1	7668	3	Y	529	524	0			14
							582	9									
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		18378	-0-	18378	18378	63	1	17267	3	Y	953	943	0	2	8	26
							1048	9									
*08	35958	X	17580	-0-	-18378	-0-	63	1	16461	3	Y	959	961	0	1	8	23
							1	4	1055	9							
*09	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	52	1	13318	3	Y	661	667	0			17
							727	9									
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4489	-0-	4489	4489	15	1	4222	3	Y	229	231	0			6
							252	9									
*08	9804	X	5315	-0-	-4489	-0-	19	1	4981	3	Y	286	285	0			7
							315	9									
09	6030	X	5956	-0-	-74	-0-	22	1	5585	3	Y	317	316	0			8
							349	9									
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		12380	-0-	12380	12380	41	1	11185	3	Y	1049	1045	0	2	8	30
							1154	9									
*08	DLQ G-10		12242	-0-	12242	24622	42	1	11001	3	Y	1089	1090	0			29
							1	4	1198	9							
*09	36428	X	11806	-0-	-24622	-0-	42	1	10733	3	Y	937	939	0			27
							1031	9									
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9192	-0-	9192	9192	31	1	8600	3	Y	510	508	0	1	8	15
							561	9									
*08	18116	X	8924	-0-	-9192	-0-	31	1	8366	3	Y	478	480	0			13
							1	4	526	9							
*09	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	27	1	6986	3	Y	413	414	0			12
							454	9									
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	17978	-0-	17978	17978	31	1	17329	3	Y	562	560	1			29
						618	9									
*08	35065 X	17087	-0-	-17978	-0-	27	1	16344	3	Y	651	645	1			35
						716	9									
09	18630 X	13842	-0-	-4788	-0-	25	1	13232	3	Y	532	514	1			53
						585	9									
10	19251 X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					53

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9553	-0-	9553	9553	207	1	8634	3	Y	620	612	0			32
						30	4	682	9							
*08	DLQ G-10	9898	-0-	9898	19451	332	1	8531	3	Y	933	897	0			68
						9	4	1026	9							
*09	29305 X	9854	-0-	-19451	-0-	279	1	8322	3	Y	1138	1141	0			65
						1	4	1252	9							
10	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					65

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	12438	-0-	12438	12438	254	1	10589	3	Y	1416	1421	0			73
						37	4	1558	9							
*08	DLQ G-10	12276	-0-	12276	24714	409	1	10491	3	Y	1242	1221	0	1	8	93
						10	4	1366	9							
*09	36724 X	12010	-0-	-24714	-0-	341	1	10171	3	Y	1360	1374	0	1	8	78
						2	4	1496	9							
10	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					78

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	11140	-0-	11140	11140	221	1	9223	3	Y	1513	1504	0	2	8	78
						32	4	1664	9							
*08	DLQ G-10	10207	-0-	10207	21347	353	1	9051	3	Y	722	742	0	1	8	57
						9	4	794	9							
*09	31510 X	10163	-0-	-21347	-0-	297	1	8866	3	Y	907	909	0	3	8	52
						2	4	998	9							
10	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		2042	-0-	2042	2042	8	1	1877	3	Y	143	143	0			4
							157	9									
*08	DLQ G-10		2801	-0-	2801	4843	12	1	2494	3	Y	267	264	0			7
							1	4	294	9							
*09	5745	X	902	-0-	-4843	-0-	4	1	789	3	Y	99	103	0			3
							109	9									
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4235	-0-	-105	-0-	409	1	3118	3	Y	644	677	0			130
							708	9									
*08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	492	1	3438	3	Y	950	857	0			223
							1045	9									
*09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	660	1	3654	3	Y	668	654	0			237
							735	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					237

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1645	-0-	-2664	-0-	118	1	903	3	Y	567	636	0			121
							624	9									
*08	4309	X	1260	-0-	-3049	-0-	86	1	602	3	Y	520	509	0			132
							572	9									
09	4170	X	1041	-0-	-3129	-0-	55	1	306	3	Y	618	551	0			199
							680	9									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					199

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
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	10367	-0-	10367	10367	41	1	9755	3	Y	518	516	0			12
						1	4	570	9							
*08	DLQ G-10	10172	-0-	10172	20539	48	1	9458	3	Y	604	602	0			14
						2	4	664	9							
*09	30274 X	9735	-0-	-20539	-0-	50	1	8994	3	Y	627	623	0			18
						1	4	690	9							
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5654	-0-	5654	5654	22	1	5014	3	Y	562	561	0			12
						618	9									
*08	DLQ G-10	4940	-0-	4940	10594	23	1	4464	3	Y	411	415	0			8
						1	4	452	9							
*09	16234 X	5640	-0-	-10594	-0-	29	1	5084	3	Y	479	475	0			12
						527	9									
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5353	-0-	5353	5353	21	1	4973	3	Y	326	325	0			8
						359	9									
*08	DLQ G-10	4391	-0-	4391	9744	20	1	4016	3	Y	322	322	0			8
						1	4	354	9							
*09	15928 X	6184	-0-	-9744	-0-	31	1	5753	3	Y	363	361	0			10
						1	4	399	9							
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					10

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	115	1	14911	3	Y	557	560	1			20
						613	9									
*06	15390 X	12939	-0-	-2451	-0-	21	1	12486	3	Y	391	391	1			20
						2	4	430	9							
*07	DLQ G-10	13488	-0-	13488	13488	23	1	13100	3	Y	332	335	1			17
						365	9									
*08	26064 X	12576	-0-	-13488	-0-	21	1	12255	3	Y	273	275	1			15
						300	9									
09	14100 X	10575	-0-	-3525	-0-	19	1	10135	3	Y	383	362	1			36
						421	9									
10	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
*06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	5	1	1017	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
*09	1152	X	112	-0-	-1040	-0-	1	1	103	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

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		9860	-0-	9860	9860	39	1	9143	3	Y	615	614	0			13
							1	4	677	9							
*08	DLQ G-10		9646	-0-	9646	19506	44	1	8812	3	Y	716	713	0			16
							2	4	788	9							
*09	24456	X	4950	-0-	-19506	-0-	26	1	4553	3	Y	337	344	0			9
							371	9									
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					9

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

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		13843	-0-	13843	13843	24	1	13412	3	Y	370	372	1			19
							407	9									
*08	26897	X	13054	-0-	-13843	-0-	21	1	12647	3	Y	351	351	1			19
							386	9									
09	15150	X	10275	-0-	-4875	-0-	19	1	9950	3	Y	278	270	1			27
							306	9									
10	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

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		2541	-0-	2541	2541	68	1	2041	3	Y	393	397	0			21
							432	9									
*08	5119	X	2578	-0-	-2541	-0-	87	1	1981	3	Y	464	464	0			21
							510	9									
09	5790	X	2674	-0-	-3116	-0-	77	1	2050	3	Y	497	498	0			20
							547	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6666	-0-	6666	6666	193	1	5874	3	Y	544	555	0			30
							1	4	598	9							
*08	13962	X	7296	-0-	-6666	-0-	252	1	5761	3	Y	1166	1143	0			53
							1283	9									
09	7740	X	7428	-0-	-312	-0-	234	1	6220	3	Y	885	902	0			36
							974	9									
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3832	-0-	3832	3832	103	1	3104	3	Y	568	568	0			31
							625	9									
*08	7467	X	3635	-0-	-3832	-0-	124	1	2825	3	Y	624	626	0			29
							686	9									
09	5400	X	3753	-0-	-1647	-0-	116	1	3075	3	Y	511	519	0			21
							562	9									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3913	-0-	3913	3913	110	1	3310	3	Y	448	453	0			23
							493	9									
*08	7867	X	3954	-0-	-3913	-0-	141	1	3210	3	Y	548	546	0			25
							603	9									
09	6390	X	4176	-0-	-2214	-0-	129	1	3423	3	Y	567	570	0			22
							624	9									
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	4772	-0-	-3040	-0-	119	1	4183	3	Y	412	408	1			20
							17	4	453	9							
*06	7560	X	1571	-0-	-5989	-0-	42	1	1132	3	Y	361	360	0			21
							397	9									
*07	DLQ G-10		1248	-0-	1248	1248	30	1	915	3	Y	275	281	0			15
							303	9									
*08	2356	X	1108	-0-	-1248	-0-	34	1	780	3	Y	267	269	0			13
							294	9									
09	5310	X	1325	-0-	-3985	-0-	35	1	927	3	Y	330	330	0			13
							363	9									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7023	-0-	-820	-0-	176	1	6175	3	Y	588	572	1			28
							25	4	647	9							
*06	7590	X	2025	-0-	-5565	-0-	61	1	1642	3	Y	293	304	0			17
							322	9									
*07	DLQ G-10		3142	-0-	3142	3142	84	1	2553	3	Y	459	451	0			25
							505	9									
*08	6253	X	3111	-0-	-3142	-0-	103	1	2357	3	Y	592	588	0			29
							651	9									
09	6810	X	3351	-0-	-3459	-0-	94	1	2497	3	Y	691	691	0			29
							760	9									
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
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		808	-0-	808	808	4	1	33	3	Y	701	684	0			78
							771	9									
*08	1551	X	743	-0-	-808	-0-	16	1	21	3	Y	642	514	0			206
							706	9									
09	6300	X	807	-0-	-5493	-0-	59	1	288	3	Y	418	613	0			11
							460	9									
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		1201	-0-	1201	1201	127	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*08	2214	X	1013	-0-	-1201	-0-	428	1	585	3	Y	-0-					-0-
*09	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	299	1	1474	3	Y	162	159	0			3
							178	9									
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3327	-0-	3327	3327	243	1	2048	3	Y	942	952	0			108
							1036	9									
*08	5032	X	1705	-0-	-3327	-0-	408	1	558	3	Y	672	558	0	1	8	221
							739	9									
*09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	398	1	1960	3	Y	3823	3973	0			71
							4205	9									
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					71

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5384	-0-	-382	-0-	378	1	4941	3	N	59	177	1			235
							65	9									
*08	5735	X	4659	-0-	-1076	-0-	268	1	4307	3	N	76	177	1			134
							84	9									
*09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	332	1	4061	3	N	81					215
							89	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					215

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
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		5509	-0-	5509	5509	1533	1	3876	3	Y	90	255	1			149
							1	4	99	9							
*08	DLQ G-10		1247	-0-	1247	6756	1217	1	30	9	Y	27					176
*09	8347	X	1591	-0-	-6756	-0-	1111	1	373	3	Y	96	134	1			138
							1	4	106	9							
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					138

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	677	1	8835	3	N	479	341	1			426
							527	9									
*08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	441	1	7089	3	N	405	523	1			308
							446	9									
09	7470	X	6791	-0-	-679	-0-	480	1	5872	3	N	399	365	1			342
							439	9									
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					342

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		2154	-0-	2154	2154	545	1	895	3	Y	649	620	1			227
							714	9									
*08	4206	X	2052	-0-	-2154	-0-	675	1	959	3	Y	380	529	1			78
							418	9									
09	4590	X	2205	-0-	-2385	-0-	716	1	895	3	Y	539	545	1	3	8	69
							1	4	593	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		14186	-0-	14186	14186	30	1	12769	3	Y	1257	1227	0	2	8	97
							4	4	1383	9							
*08	28174	X	13988	-0-	-14186	-0-	33	1	12538	3	Y	1287	1298	0	1	8	85
							1	4	1416	9							
*09	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	21	1	12167	3	Y	1174	1194	0	1	8	64
							1291	9									
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10777	-0-	10777	10777	24	1	10077	3	Y	612	603	0	1	8	49
							3	4	673	9							
*08	21731	X	10954	-0-	-10777	-0-	28	1	10214	3	Y	647	651	0	1	8	44
							712	9									
09	10410	X	8738	-0-	-1672	-0-	14	1	8188	3	Y	487	503	0			28
							536	9									
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		21991	-0-	21991	21991	49	1	20430	3	Y	1369	1344	0	3	8	108
							6	4	1506	9							
*08	DLQ G-10		22167	-0-	22167	44158	55	1	20534	3	Y	1434	1444	0	2	8	96
							1	4	1577	9							
*09	65009	X	20851	-0-	-44158	-0-	33	1	19415	3	Y	1275	1298	0	2	8	71
							1403	9									
10	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	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		11486	-0-	11486	11486	26	1	10892	3	Y	514	501	0	1	8	40
							3	4	565	9							
*08	21223	X	9737	-0-	-11486	-0-	25	1	9213	3	Y	454	462	0	1	8	31
							499	9									
*09	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	19	1	10911	3	Y	504	507	0			28
							554	9									
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		11723	-0-	11723	11723	26	1	10797	3	Y	815	793	0	2	8	65
							3	4	897	9							
*08	22578	X	10855	-0-	-11723	-0-	27	1	9966	3	Y	784	794	0	1	8	54
							862	9									
09	11040	X	10390	-0-	-650	-0-	16	1	9594	3	Y	709	721	0	1	8	41
							780	9									
10	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3345	-0-	3345	3345	125	1	2454	3	Y	696	732	1			80
							766	9									
*08	7436	X	4091	-0-	-3345	-0-	163	1	3299	3	Y	572	572	1			80
							629	9									
09	4890	X	3865	-0-	-1025	-0-	147	1	3039	3	Y	616	639	1			57
							1	4	678	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7306	-0-	7306	7306	16	1	6624	3	Y	604	585	0	3	8	47
							2	4	664	9							
*08	14668	X	7362	-0-	-7306	-0-	18	1	6650	3	Y	631	634	0	2	8	42
							694	9									
*09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	11	1	6391	3	Y	570	579	0	2	8	31
							627	9									
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					31

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		2040	-0-	2040	2040	569	1	933	3	Y	489	475	1			175
							538	9									
*08	4059	X	2019	-0-	-2040	-0-	673	1	955	3	Y	355	463	1			67
							391	9									
09	5580	X	1958	-0-	-3622	-0-	673	1	841	3	Y	403	416	1	2	8	52
							1	4	443	9							
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					52

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	66	60	1			8
							73	9									
09	2070	N	256	-0-	-1814	-0-	9	1	194	3	Y	48	53	1			3
							53	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		206	-0-	206	206	6	1	113	3	Y	79	85	1			8
							87	9									
*08	1815	X	1609	-0-	-206	-0-	37	1	757	3	Y	741	659	1			90
							815	9									
09	2790	X	733	-0-	-2057	-0-	17	1	351	3	Y	332	390	1			32
							365	9									
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	3938	-0-	-2138	-0-	171	1	3404	3	Y	330	283	1			132
							363	9									
*06	4380	X	337	-0-	-4043	-0-	2	1	23	3	Y	284	257	1	1	8	158
							312	9									
*07	DLQ G-10		629	-0-	629	629	28	1	286	3	Y	286	305	1			139
							315	9									
*08	3141	X	2512	-0-	-629	-0-	156	1	1948	3	Y	371	441	1			69
							408	9									
09	3810	X	928	-0-	-2882	-0-	56	1	761	3	Y	101	108	1			62
							111	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6186	-0-	6186	6186	577	1	4859	3	Y	682	731	0			83
							750	9									
*08	6186	X	-0-	-0-	-6186	-0-					Y	-0-	83	0			-0-
09	12150	X	89	-0-	-12061	-0-	14	1	68	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14686	-0-	14686	14686	109	1	14213	3	Y	330	339	1			153
							1	4	363	9							
*08	DLQ G-10		14015	-0-	14015	28701	35	1	13439	3	Y	492	560	1	1	8	84
							541	9									
*09	40280	X	11579	-0-	-28701	-0-	34	1	11040	3	Y	459	348	1	2	8	193
							505	9									
10	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6257	-0-	6257	6257	38	1	5485	3	Y	667	677	0	1	8	37
							734	9									
*08	17055	X	10798	-0-	-6257	-0-	49	1	9623	3	Y	1024	1024	0			37
							1126	9									
09	13560	X	10356	-0-	-3204	-0-	147	1	9037	3	Y	1065	1050	0	1	8	51
							1172	9									
10	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7033	-0-	7033	7033	39	1	5606	3	Y	1262	1205	0	1	8	68
							1388	9									
*08	16275	X	9242	-0-	-7033	-0-	34	1	6663	3	Y	2314	2298	0			84
							2545	9									
*09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	88	1	5437	3	Y	331	396	0			19
							364	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8666	-0-	8666	8666	56	1	8125	3	Y	441	457	0	1	8	25
							485	9									
*08	16510	X	7844	-0-	-8666	-0-	37	1	7185	3	Y	565	570	0			20
							622	9									
09	9960	X	9249	-0-	-711	-0-	136	1	8386	3	Y	661	649	0	1	8	31
							727	9									
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		915	-0-	915	3136	6	1	909	3	Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		628	-0-	628	3764	3	1	625	3	Y	-0-					-0-
*09	4009	X	245	-0-	-3764	-0-	4	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-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 #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10780	-0-	10780	10780	71	1	10233	3	Y	433	424	0	1	8	23
							476	9									
*08	17913	X	7133	-0-	-10780	-0-	36	1	6924	3	Y	157	174	0			6
							173	9									
09	9270	X	4308	-0-	-4962	-0-	67	1	4105	3	Y	124	124	0	1	8	5
							136	9									
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4072	-0-	4072	4072	28	1	3981	3	Y	57	59	0	1	8	3
							63	9									
*08	DLQ G-10		4181	-0-	4181	8253	21	1	4118	3	Y	38	40	0			1
							42	9									
*09	13639	X	5386	-0-	-8253	-0-	84	1	5190	3	Y	102	97	0	1	8	5
							112	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	78	-0-	-7765	-0-	1	1	27	3	Y	45	156	1			18
							50	9									
*06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		5340	-0-	5340	5340	368	1	3104	3	Y	1698	1642	0			188
							1868	9									
*08	6670	X	1330	-0-	-5340	-0-	265	1	362	3	Y	639	590	0			237
							703	9									
09	7890	X	2400	-0-	-5490	-0-	305	1	1498	3	Y	543	765	0			15
							597	9									
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2381	-0-	2381	2381	45	1	1862	3	Y	425	427	0			21
							6	4	468	9							
*08	DLQ G-10		2337	-0-	2337	4718	68	1	1743	3	Y	476	462	0	1	8	34
							2	4	524	9							
*09	6827	X	2109	-0-	-4718	-0-	43	1	1286	3	Y	709	703	0	1	8	39
							780	9									
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					39

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8135	-0-	8135	8135	173	1	7197	3	Y	673	677	0			33
							25	4	740	9							
*08	DLQ G-10		8367	-0-	8367	16502	283	1	7257	3	Y	745	725	0			53
							7	4	820	9							
*09	24144	X	7642	-0-	-16502	-0-	239	1	7114	3	Y	262	300	0			15
							1	4	288	9							
10	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		110	-0-	110	110	4	1	42	3	Y	58	77	1			34
							64	9									
*08	DLQ G-10		42	-0-	42	152	3	1	39	3	Y	-0-	34	1			-0-
*09	308	X	156	-0-	-152	-0-	3	1	34	3	Y	108	69	1			39
							119	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					39

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6077	-0-	6077	6077	129	1	5372	3	Y	506	511	0			27
							19	4	557	9							
*08	DLQ G-10		5855	-0-	5855	11932	198	1	5072	3	Y	527	514	0			40
							5	4	580	9							
*09	16763	X	4831	-0-	-11932	-0-	134	1	3997	3	Y	635	638	0			37
							1	4	699	9							
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5637	-0-	5637	5637	115	1	4816	3	Y	626	631	0	1	8	33
							17	4	689	9							
*08	DLQ G-10		6080	-0-	6080	11717	195	1	5013	3	Y	788	762	0	1	8	58
							5	4	867	9							
*09	16875	X	5158	-0-	-11717	-0-	156	1	4659	3	Y	311	349	0			20
							1	4	342	9							
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7038	-0-	7038	7038	438	1	6255	3	Y	314	292	1			111
							345	9									
*08	13884	X	6846	-0-	-7038	-0-	458	1	6034	3	Y	322	338	1	1	8	94
							354	9									
09	9690	X	5014	-0-	-4676	-0-	294	1	4435	3	Y	259	246	1	1	8	106
							285	9									
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	39	-0-	39	39	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	35	-0-	35	74	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	44	-0-	44	118	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	224	1	3266	3	Y	368	392	1			129
							405	9									
*06	3660	X	2138	-0-	-1522	-0-	98	1	1438	3	Y	547	492	1			184
							602	9									
*07	DLQ G-10		1110	-0-	1110	1110	42	1	607	3	Y	419	438	1			165
							461	9									
*08	2462	X	1352	-0-	-1110	-0-	82	1	1075	3	Y	177	267	1			75
							195	9									
09	4440	X	1174	-0-	-3266	-0-	54	1	820	3	Y	273	243	1	1	8	104
							300	9									
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1011	-0-	1011	1011	7	1	413	3	Y	536	558	0			22
							1	4	590	9							
*08	DLQ G-10		393	-0-	393	1404	6	1	262	3	Y	113	131	0			4
							1	4	124	9							
*09	2100	N	897	-0-	-1203	201	14	1	649	3	Y	212	200	0	1	8	15
							1	4	233	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	201					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		181	-0-	181	181	6	1	81	3	Y	85	92	1			34
							94	9									
*08	323	X	142	-0-	-181	-0-	3	1	34	3	Y	95	101	1			28
							105	9									
09	3720	X	264	-0-	-3456	-0-	8	1	128	3	Y	116	101	1			43
							128	9									
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6551	-0-	6551	6551	26	1	5990	3	Y	486	485	0			11
							535	9									
*08	14095	X	7544	-0-	-6551	-0-	34	1	6827	3	Y	619	615	0			15
							2	4	681	9							
*09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	38	1	6920	3	Y	873	863	0	1	8	24
							1	4	960	9							
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		2026	-0-	2026	2026	8	1	1857	3	Y	146	152	0			5
							161	9									
*08	4569	X	2543	-0-	-2026	-0-	12	1	2421	3	Y	99	101	0			3
							1	4	109	9							
*09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	32	1	5935	3	Y	603	588	0	1	8	17
							1	4	663	9							
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5617	-0-	-1482	-0-	31	1	4694	3	Y	795	786	0			23
							17	4	875	9							
*06	5580	X	2819	-0-	-2761	-0-	13	1	2290	3	Y	469	482	0			10
							516	9									
*07	DLQ G-10		5309	-0-	5309	5309	20	1	4627	3	Y	602	597	0			15
							662	9									
*08	11018	X	5709	-0-	-5309	-0-	26	1	5192	3	Y	445	449	0			11
							1	4	490	9							
09	5430	X	4405	-0-	-1025	-0-	23	1	4015	3	Y	334	335	0			10
							367	9									
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4968	-0-	4968	4968	20	1	4699	3	Y	226	228	0			6
							249	9									
*08	11082	X	6114	-0-	-4968	-0-	28	1	5455	3	Y	573	565	0			14
							1	4	630	9							
09	7230	X	5588	-0-	-1642	-0-	29	1	5077	3	Y	438	439	0			13
							482	9									
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		11514	-0-	11514	11514	44	1	10318	3	Y	1046	1030	0	1	8	23
							1	4	1151	9							
*08	24045	X	12531	-0-	-11514	-0-	54	1	10932	3	Y	1401	1392	0			32
							4	4	1541	9							
*09	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	57	1	10471	3	Y	1275	1271	0	1	8	35
							2	4	1403	9							
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		377	-0-	377	377	1	1	329	3	Y	43	54	0			2
							47	9									
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	377					Y	-0-	1	0			-0-
*09	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4548	-0-	4548	4548	362	1	3723	3	Y	421	463	1			212
							463	9									
*08	9133	X	4585	-0-	-4548	-0-	310	1	3864	3	Y	374	506	1	1	8	79
							411	9									
*09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	383	1	5243	3	Y	376	291	1			164
							414	9									
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					164

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9603	-0-	9603	9603	829	1	8526	3	Y	225	239	1			110
							248	9									
*08	19454	X	9851	-0-	-9603	-0-	701	1	8730	3	Y	382	425	1	1	8	66
							420	9									
09	10170	X	8871	-0-	-1299	-0-	578	1	7922	3	Y	337	258	1			145
							371	9									
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					145

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5899	-0-	5899	5899	634	1	4451	3	Y	740	716	0	1	8	129
							814	9									
*08	12061	X	6162	-0-	-5899	-0-	701	1	4743	3	Y	653	685	0			97
							718	9									
09	5820	X	5161	-0-	-659	-0-	620	1	3923	3	Y	560	541	0			116
							2	4	616	9							
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6636	-0-	6636	6636	655	1	4603	3	Y	1253	1216	0			219
							1378	9									
*08	13885	X	7249	-0-	-6636	-0-	773	1	5234	3	Y	1129	1179	0	1	8	168
							1242	9									
*09	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	690	1	4374	3	Y	1529	1393	0	1	8	303
							3	4	1682	9							
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					303

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		9746	-0-	9746	9746	610	1	8711	3	Y	386	387	1	1	8	144
							425	9									
*08	19139	X	9393	-0-	-9746	-0-	630	1	8304	3	Y	417	438	1	2	8	121
							459	9									
*09	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	757	1	11446	3	Y	508	439	1	3	8	187
							559	9									
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					187

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		395	-0-	395	395	309	1	11	4	Y	68	129	1			114
							75	9									
*08	9852	X	9457	-0-	-395	-0-	1072	1	8235	3	Y	117	151	1			80
							21	4	129	9							
*09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	1008	1	7358	3	Y	114	89	1			105
							32	4	125	9							
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					105

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		384	-0-	384	384	309	1	11	4	Y	58	93	1			83
							64	9									
*08	1397	X	1013	-0-	-384	-0-	111	1	850	3	Y	45	83	1			45
							2	4	50	9							
09	3570	X	133	-0-	-3437	-0-	12	1	80	3	Y	37	38	1			44
							41	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					44

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5343	-0-	5343	5343	272	1	4150	3	Y	825	817	0			52
							13	4	908	9							
*08	11003	X	5660	-0-	-5343	-0-	282	1	4474	3	Y	813	827	0			38
							10	4	894	9							
09	5640	X	5393	-0-	-247	-0-	256	1	4256	3	Y	800	808	0	1	8	29
							1	4	880	9							
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3866	-0-	3866	3866	197	1	3017	3	Y	584	579	0			35
							10	4	642	9							
*08	7948	X	4082	-0-	-3866	-0-	202	1	3202	3	Y	610	618	0			27
							7	4	671	9							
09	5550	X	3762	-0-	-1788	-0-	180	1	3003	3	Y	525	534	0			18
							1	4	578	9							
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4077	-0-	4077	4077	403	1	2835	3	Y	763	835	0			151
							839	9									
*08	8773	X	4696	-0-	-4077	-0-	462	1	3126	3	Y	1007	1012	0	1	8	145
							1108	9									
09	5790	X	1608	-0-	-4182	-0-	183	1	1164	3	Y	236	312	0			69
							1	4	260	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					69

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		25	-0-	25	25	24	1	1	4	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		373	-0-	373	398	42	1	330	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	516	X	118	-0-	-398	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		16346	-0-	16346	16346	28	1	15908	3	Y	373	374	1			20
							410	9									
*08	31726	X	15380	-0-	-16346	-0-	25	1	14929	3	Y	387	385	1			22
							426	9									
09	16920	X	12635	-0-	-4285	-0-	23	1	12099	3	Y	466	442	1			46
							513	9									
10	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		8670	-0-	8670	8670	15	1	8360	3	Y	268	268	1			15
							295	9									
*08	17134	X	8464	-0-	-8670	-0-	14	1	8161	3	Y	263	263	1			15
							289	9									
09	9840	X	7239	-0-	-2601	-0-	13	1	6864	3	Y	329	312	1			32
							362	9									
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					32

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8769	-0-	8769	8769	15	1	8333	3	Y	383	383	1			20
							421	9									
*08	17539	X	8770	-0-	-8769	-0-	14	1	8361	3	Y	359	359	1			20
							395	9									
*09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	13	1	6814	3	Y	460	436	1			44
							506	9									
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					44

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		1154	-0-	1154	1154	11	1	627	3	Y	468	476	0	1	8	20
							1	4	515	9							
*08	1179	N	25	-0-	-1154	-0-	17	3	8	9	Y	7	26	0			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	15	1	8211	3	Y	1182	1188	1	10	8	58
							1300	9									
*08	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	14	1	8232	3	Y	413	439	1	10	8	22
							454	9									
09	9180	X	7052	-0-	-2128	-0-	13	1	6700	3	Y	308	299	1	2	8	29
							339	9									
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	37	1	8691	3	Y	2234	2221	0	1	8	52
						1	4	2457	9							
*08	12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	54	1	10636	3	Y	2058	2062	0			48
						2	4	2264	9							
*09	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	50	1	9135	3	Y	1691	1692	0			47
						1	4	1860	9							
10	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

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	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	6	1	1325	3	Y	269	281	0			7
						296	9									
*08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	Y	8	14	0			1
						9	9									
09	3990 X	109	-0-	-3881	-0-	86	3	23	9	Y	21	21	0			1
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

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	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	16	1	3598	3	Y	946	945	0			22
						1041	9									
*08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	16	1	3301	3	Y	652	658	0			16
						1	4	717	9							
09	5220 X	4380	-0-	-840	-0-	20	1	3636	3	Y	658	656	0			18
						724	9									
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					18

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

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	663	-0-	663	663	4	1	59	3	Y	545	534	0			32
						600	9									
*08	808 X	145	-0-	-663	-0-	2	1	34	3	Y	99	123	0			8
						109	9									
*09	826 X	826	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	615	599	0			24
						677	9									
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 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
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		12278	-0-	12278	12278	643	1	9937	3	Y	1538	1524	0			88
							6	4	1692	9							
*08	24321	X	12043	-0-	-12278	-0-	716	1	10273	3	Y	938	970	0			56
							22	4	1032	9							
*09	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	753	1	10146	3	Y	2156	2130	0			82
							15	4	2372	9							
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					82

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
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		2764	-0-	2764	2764	141	1	2174	3	Y	407	399	0			23
							1	4	448	9							
*08	DLQ G-10		2269	-0-	2269	5033	97	1	1387	3	Y	711	693	0			41
							3	4	782	9							
*09	6898	X	1865	-0-	-5033	-0-	92	1	1245	3	Y	478	499	0			20
							2	4	526	9							
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					20

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
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		4354	-0-	4354	4354	182	1	2816	3	Y	1231	1213	0			71
							2	4	1354	9							
*08	DLQ G-10		3639	-0-	3639	7993	178	1	2566	3	Y	808	830	0			49
							6	4	889	9							
*09	11471	X	3478	-0-	-7993	-0-	196	1	2640	3	Y	580	606	0			23
							4	4	638	9							
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					23

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		924	-0-	924	924	41	1	628	3	Y	232	233	0			13
							255	9									
*08	DLQ G-10		1292	-0-	1292	2216	67	1	959	3	Y	240	240	0			13
							2	4	264	9							
*09	3035	X	819	-0-	-2216	-0-	40	1	548	3	Y	209	214	0			8
							1	4	230	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8975	-0-	8975	8975	470	1	7271	3	Y	1117	1099	0			64
							5	4	1229	9							
*08	DLQ G-10		7958	-0-	7958	16933	451	1	6472	3	Y	928	936	0			56
							14	4	1021	9							
*09	24819	X	7886	-0-	-16933	-0-	489	1	6588	3	Y	726	752	0			30
							10	4	799	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3522	-0-	3522	3522	183	1	2825	3	Y	465	462	0			28
							2	4	512	9							
*08	7920	X	4398	-0-	-3522	-0-	242	1	3465	3	Y	622	613	0			37
							7	4	684	9							
09	4410	X	3372	-0-	-1038	-0-	196	1	2640	3	Y	484	501	0			20
							4	4	532	9							
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					20

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		2462	-0-	2462	2462	125	1	1931	3	Y	368	367	0			22
							1	4	405	9							
*08	DLQ G-10		2771	-0-	2771	5233	146	1	2085	3	Y	487	480	0			29
							4	4	536	9							
*09	7948	X	2715	-0-	-5233	-0-	148	1	2000	3	Y	513	521	0			21
							3	4	564	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		1430	-0-	1430	1430	48	1	751	3	Y	573	568	0			33
							1	4	630	9							
*08	DLQ G-10		1459	-0-	1459	2889	44	1	630	3	Y	713	704	0			42
							1	4	784	9							
*09	4581	X	1692	-0-	-2889	-0-	76	1	1013	3	Y	547	567	0			22
							1	4	602	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4693	-0-	4693	4693	227	1	3503	3	Y	874	866	0			51
							2	4	961	9							
*08	DLQ	G-10	4854	-0-	4854	9547	245	1	3516	3	Y	986	978	0			59
							8	4	1085	9							
*09	14119	X	4572	-0-	-9547	-0-	255	1	3435	3	Y	797	824	0			32
							5	4	877	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4901	-0-	4901	4901	233	1	3591	3	Y	977	969	0			56
							2	4	1075	9							
*08	9491	X	4590	-0-	-4901	-0-	224	1	3216	3	Y	1039	1034	0			61
							7	4	1143	9							
*09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	228	1	3071	3	Y	813	842	0			32
							5	4	894	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	66	1	4762	3	Y	178	180	0	1	8	15
							7	4	196	9							
*08	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	148	1	5812	3	Y	368	351	0			32
							3	4	405	9							
09	6480	X	6006	-0-	-474	-0-	220	1	5343	3	Y	399	389	0			42
							4	4	439	9							
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					42

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	38	1	10604	3	Y	407	418	0			13
							448	9									
*08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	15	1	10703	3	Y	399	394	0			18
							3	4	439	9							
09	9480	X	8803	-0-	-677	-0-	15	1	8402	3	Y	350	356	0			12
							1	4	385	9							
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	29	1	8027	3	Y	245	250	0			6
							270	9									
*08	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	12	1	8979	3	Y	333	327	0			12
							3	4	366	9							
09	7620	X	7501	-0-	-119	-0-	12	1	7055	3	Y	394	395	0	1	8	10
							1	4	433	9							
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					10

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	27	1	7528	3	Y	384	385	0			10
							422	9									
*08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	11	1	7552	3	Y	691	673	0			28
							2	4	760	9							
09	7230	X	6668	-0-	-562	-0-	11	1	5924	3	Y	666	673	0	1	8	20
							733	9									
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					20

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	19	1	5343	3	Y	235	243	0			7
							259	9									
*08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	7	1	5142	3	Y	210	208	0			9
							2	4	231	9							
*09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	7	1	3956	3	Y	187	190	0			6
							206	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	244	1	3481	3	Y	225	215	1			81
							248	9									
*08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	209	1	2751	3	Y	271	275	1	1	8	76
							298	9									
09	3690	X	3009	-0-	-681	-0-	170	1	2568	3	Y	246	225	1	1	8	96
							271	9									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	80	1	18429	3	Y	826	881	0	2	8	77
							17	4	909	9							
*08	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	75	1	17420	3	Y	979	947	0	1	8	108
							14	4	1077	9							
*09	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	71	1	16734	3	Y	888	905	0	2	8	89
							16	4	977	9							
10	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2100	N	2982	-0-	882	882	22	1	2768	3	Y	167	166	0	2	8	36
							8	4	184	9							
*08	2886	N	2004	-0-	-882	-0-	13	1	1897	3	Y	82	93	0	1	8	24
							4	4	90	9							
*09	3000	N	3174	-0-	174	174	21	1	2992	3	Y	141	133	0	1	8	31
							6	4	155	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	39	1	4860	3	Y	387	371	0	1	8	76
							13	4	426	9							
*08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	13	1	1855	3	Y	145	179	0			42
							4	4	160	9							
*09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	25	1	3749	3	Y	315	294	0	1	8	62
							8	4	347	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	36	1	4544	3	Y	474	481	0	3	8	99
							13	4	521	9							
*08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	31	1	4315	3	Y	289	313	0	2	8	73
							9	4	318	9							
*09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	33	1	4877	3	Y	360	357	0	1	8	75
							10	4	396	9							
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		265	-0-	265	265	1	1	242	3	Y	19	25	0			4
							1	4	21	9							
*08	588	X	323	-0-	-265	-0-	3	1	295	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	2	1	241	3	Y	20	21	0			3
							22	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		976	-0-	976	976	8	1	921	3	Y	41	53	0			11
							2	4	45	9							
*08	2355	X	1379	-0-	-976	-0-	9	1	1292	3	Y	68	65	0			14
							3	4	75	9							
*09	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	7	1	1028	3	Y	20	29	0			5
							2	4	22	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2100	N	3006	-0-	906	906	22	1	2790	3	Y	169	156	0	2	8	34
							8	4	186	9							
*08	1783	N	877	-0-	-906	-0-	6	1	816	3	Y	48	65	0			17
							2	4	53	9							
*09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	12	1	1798	3	Y	52	56	0			13
							4	4	57	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	58	1	4123	3	Y	378	370	0	1	8	31
							6	4	416	9							
*08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	137	1	5376	3	Y	323	324	0			30
							3	4	355	9							
09	7920	X	5539	-0-	-2381	-0-	196	1	4765	3	Y	522	497	0			55
							4	4	574	9							
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	719	1	5052	3	Y	1247	1155	0			208
							1372	9									
*08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	516	1	3493	3	Y	789	873	0			124
							868	9									
09	5880	X	2825	-0-	-3055	-0-	321	1	2033	3	Y	427	453	0			98
							1	4	470	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9020	X	6960	-0-	-2060	-0-	79	1	3827	3	Y	2775	2727	0			67
							1	4	3053	9							
*08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	80	1	3871	3	Y	1663	1666	0	2	8	62
							2	4	1829	9							
09	3450	X	391	-0-	-3059	-0-	22	1	287	3	Y	74	118	0	11	1	7
							1	4	81	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8300	-0-	8300	8300	97	1	6929	3	Y	1149	1084	0	1	8	87
							10	4	1264	9							
*08	16368	X	8068	-0-	-8300	-0-	170	1	6711	3	Y	1075	1067	0	2	8	93
							4	4	1183	9							
09	7950	X	7605	-0-	-345	-0-	273	1	6635	3	Y	629	652	0	1	8	69
							5	4	692	9							
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	83	1	5977	3	Y	444	428	0	5	8	34
							9	4	488	9							
*08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	141	1	5530	3	Y	478	466	0	6	8	40
							3	4	526	9							
09	7140	X	6810	-0-	-330	-0-	236	1	5715	3	Y	777	740	0			77
							4	4	855	9							
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	43	1	3102	3	Y	330	319	0	1	8	26
							5	4	363	9							
*08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	82	1	3244	3	Y	425	415	0			36
							2	4	468	9							
09	4290	X	3424	-0-	-866	-0-	117	1	2832	3	Y	430	422	0			44
							2	4	473	9							
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	22	1	7743	3	Y	487	479	0	1	8	23
							6	4	536	9							
*08	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	23	1	7777	3	Y	477	478	0	2	8	20
							7	4	525	9							
09	8820	X	7559	-0-	-1261	-0-	22	1	7098	3	Y	394	390	0			24
							6	4	433	9							
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					24

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		7104	-0-	7104	7104	154	1	6399	3	Y	481	470	0			24
							22	4	529	9							
*08	13996	X	6892	-0-	-7104	-0-	238	1	6110	3	Y	489	477	0			36
							6	4	538	9							
*09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	179	1	5360	3	Y	338	354	0			20
							1	4	372	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	38	1	4743	3	Y	583	582	0	1	8	120
							13	4	641	9							
*08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	28	1	3960	3	Y	528	526	0			122
							8	4	581	9							
*09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	35	1	5065	3	Y	703	681	0	1	8	143
							10	4	773	9							
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	80	1	5780	3	Y	420	409	0	1	8	33
							9	4	462	9							
*08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	147	1	5768	3	Y	413	408	0	2	8	36
							3	4	454	9							
09	8400	X	6313	-0-	-2087	-0-	240	1	5829	3	Y	218	230	0			24
							4	4	240	9							
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					24

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4361	-0-	4361	4361	227	1	3474	3	Y	590	569	0			33
							11	4	649	9							
*08	9748	X	5387	-0-	-4361	-0-	262	1	4153	3	Y	875	870	0			38
							9	4	963	9							
*09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	188	1	3132	3	Y	706	718	0	2	8	24
							1	4	777	9							
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	60	1	7520	3	Y	678	630	0	2	8	130
							21	4	746	9							
*08	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	93	1	13021	3	Y	1173	1056	0	2	8	245
							27	4	1290	9							
*09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	31	1	4554	3	Y	399	532	0	1	8	111
							9	4	439	9							
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					111

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	156	1	3680	3	Y	720	739	0			41
							11	4	792	9							
*06	3360	X	2568	-0-	-792	-0-	116	1	1744	3	Y	643	643	0	3	8	37
							1	4	707	9							
*07	3844	X	2588	-0-	-1256	-0-	107	1	1638	3	Y	762	751	0	3	8	45
							5	4	838	9							
*08	4650	X	2263	-0-	-2387	-0-	99	1	1563	3	Y	544	563	0	2	8	24
							3	4	598	9							
09	4500	X	1846	-0-	-2654	-0-	77	1	1277	3	Y	447	453	0	3	8	15
							492	9									
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6667	-0-	6667	6667	84	1	6001	3	Y	521	505	0	1	8	41
							9	4	573	9							
*08	13326	X	6659	-0-	-6667	-0-	151	1	5941	3	Y	513	509	0			45
							3	4	564	9							
*09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	232	1	5637	3	Y	507	497	0	2	8	53
							4	4	558	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	86	1	6187	3	Y	732	710	0	1	8	57
							9	4	805	9							
*08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	154	1	6024	3	Y	692	689	0			60
							3	4	761	9							
09	7230	X	5685	-0-	-1545	-0-	219	1	5327	3	Y	123	166	0			17
							4	4	135	9							
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	30	1	3712	3	Y	193	194	0	1	8	40
							10	4	212	9							
*08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	24	1	3207	3	Y	158	161	0			37
							6	4	174	9							
*09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	25	1	3775	3	Y	201	196	0	1	8	41
							8	4	221	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	30	1	3833	3	Y	298	300	0	1	8	61
							11	4	328	9							
*08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	22	1	3080	3	Y	231	237	0	1	8	54
							6	4	254	9							
*09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	26	1	3713	3	Y	298	291	0	1	8	60
							7	4	328	9							
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	42	1	5478	3	Y	367	353	0			64
							404	9									
*08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	34	1	4603	3	Y	289	300	0			53
							318	9									
*09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	45	1	4695	3	Y	323	322	0	1	8	53
							355	9									
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	9	1	1170	3	Y	174	185	0			32
							191	9									
*08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	36	1	4899	3	Y	534	485	0			81
							587	9									
*09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	48	1	5027	3	Y	480	486	0			75
							528	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	37	1	4785	3	Y	321	315	0	1	8	56
							353	9									
*08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	34	1	4621	3	Y	283	288	0	1	8	50
							311	9									
*09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	43	1	4444	3	Y	307	307	0	1	8	49
							338	9									
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	27	1	3573	3	Y	165	147	0	2	8	25
							182	9									
*08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	18	1	2519	3	Y	117	121	0	1	8	20
							129	9									
09	2760	X	47	-0-	-2713	-0-	45	3	2	9	Y	2	19	0			3
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	14	1	1737	3	Y	228	225	0	1	8	46
							5	4	251	9							
*08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	10	1	1439	3	Y	186	188	0	1	8	43
							3	4	205	9							
*09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	12	1	1819	3	Y	252	244	0	1	8	50
							4	4	277	9							
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	24	1	2990	3	Y	248	302	0			62
							8	4	273	9							
*08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	25	1	3503	3	Y	362	344	0			80
							7	4	398	9							
*09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	36	1	5136	3	Y	588	550	0	2	8	116
							10	4	647	9							
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					116

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	1880	1	11607	3	Y	1431	1464	0			58
							1	4	1574	9							
*08	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	751	1	12503	3	Y	1374	1367	0			65
							1511	9									
09	14760	X	11975	-0-	-2785	-0-	651	1	10120	3	Y	1094	1094	0			65
							1	4	1203	9							
10	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					65

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	461	-0-	-3569	-0-	20	1	229	3	Y	192	217	1			9
							1	4	211	9							
*06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*07 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	597	1	3682	3	Y	366	371	0			13
							403	9									
*08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	252	1	4194	3	Y	410	406	0			17
							451	9									
09	5520	X	3600	-0-	-1920	-0-	194	1	3022	3	Y	349	348	0			18
							384	9									
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					18

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6545	-0-	6545	6545	831	1	5132	3	Y	529	544	0			22
							582	9									
*08	12469	X	5924	-0-	-6545	-0-	305	1	5085	3	Y	485	483	0			24
							534	9									
*09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	302	1	4710	3	Y	459	456	0			27
							1	4	505	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					27

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	808	1	4988	3	Y	631	636	0			25
							694	9									
*08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	325	1	5414	3	Y	634	629	0			30
							697	9									
09	7170	X	5147	-0-	-2023	-0-	274	1	4258	3	Y	559	556	0			33
							615	9									
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		647	-0-	647	647	45	1	588	3	Y	11	11	8			-0-
							2	4	12	9							
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	647					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 #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	60	1	2868	3	Y	1346	1323	0			32
							1481	9									
*08	541	X	541	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	142	168	0			6
							156	9									
09	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	120	1	1557	3	Y	1104	965	0	99	1	42
							6	4	1214	9			4	8			
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	65	1	4652	3	Y	341	337	0			28
							7	4	375	9							
*08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	119	1	4690	3	Y	193	202	0			19
							3	4	212	9							
09	5850	X	4962	-0-	-888	-0-	182	1	4405	3	Y	338	321	0	1	8	35
							3	4	372	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	57	1	4096	3	Y	358	345	0	1	8	29
							6	4	394	9							
*08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	99	1	3877	3	Y	218	226	0			21
							2	4	240	9							
09	4680	X	4290	-0-	-390	-0-	147	1	3569	3	Y	519	480	0	8	8	52
							3	4	571	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		1345	-0-	1345	1345	10	1	1251	3	Y	76	78	0			14
							84	9									
*08	4251	X	2906	-0-	-1345	-0-	20	1	2704	3	Y	165	152	0	1	8	26
							182	9									
*09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	33	1	3407	3	Y	200	194	0	1	8	31
							220	9									
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	34 455	1 9	4893	3	Y	414	407	0			36
*06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	37 439	1 9	5220	3	Y	399	363	0	1	8	71
*07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	26 288	1 9	3363	3	Y	262	282	0	1	8	50
*08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	32 309	1 9	4318	3	Y	281	282	0	1	8	48
*09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	49 391	1 9	5093	3	Y	355	348	0	1	8	54
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3585	-0-	-724	-0-	23 234	1 9	3328	3	Y	213	210	0			18
*06	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	25 240	1 9	3527	3	Y	218	198	0			38
*07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	16 146	1 9	2103	3	Y	133	146	0			25
*08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	23 185	1 9	3171	3	Y	168	166	0			27
*09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	31 209	1 9	3269	3	Y	190	189	0			28
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	29 347	1 9	4058	3	Y	315	313	0			27
*06	4740	X	4306	-0-	-434	-0-	28 380	1 9	3898	3	Y	345	312	0			61
*07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	31 413	1 9	4045	3	Y	375	369	0	1	8	66
*08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	31 410	1 9	4247	3	Y	373	375	0			64
*09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	49 472	1 9	5057	3	Y	429	425	0	1	8	67
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	25 232	1 9	3611	3	Y	211	207	0			18
*06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	26 217	1 9	3562	3	Y	197	180	0			35
*07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	28 255	1 9	3693	3	Y	232	226	0	1	8	40
*08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	26 240	1 9	3589	3	Y	218	220	0			38
09	3810	X	3041	-0-	-769	-0-	27 194	1 9	2820	3	Y	176	183	0	1	8	30
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3060	X	830	-0-	-2230	-0-	103	1	632	3	Y	86	81	0			5
							95	9									
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	86	1	534	3	Y	629	658	0			25
							692	9									
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	183	200	0			8
							201	9									
09	960	N	381	-0-	-579	-0-	14	1	211	3	Y	142	144	0			6
							156	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	1104	1	6815	3	Y	662	673	0			28
							728	9									
*08	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	445	1	7414	3	Y	714	707	0			35
							785	9									
*09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	566	1	8809	3	Y	741	731	0			45
							1	4	815	9							
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					45

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	186	1	1148	3	Y	174	168	0			6
							191	9									
*08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	71	1	1179	3	Y	326	317	0			15
							359	9									
09	4050	X	1898	-0-	-2152	-0-	92	1	1423	3	Y	348	343	0			20
							383	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	310	X	310	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	237	249	0			11
							261	9									
*08	599	X	599	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	239	238	0			12
							263	9									
09	7890	X	338	-0-	-7552	-0-	3	1	43	3	Y	265	261	0			16
							292	9									
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					16

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	811	1	5003	3	Y	563	568	0			23
							619	9									
*08	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	367	1	6116	3	Y	660	652	0			31
							726	9									
*09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	317	1	4941	3	Y	631	625	0			37
							1	4	694	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					37

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	60	X	60	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	20	19	0			1
							22	9									
09	2940	X	53	-0-	-2887	-0-	2	1	38	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	20	1	6897	3	Y	133	136	0	1	8	8
							5	4	146	9							
*08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	19	1	6534	3	Y	175	173	0	1	8	9
							6	4	193	9							
09	7560	X	5208	-0-	-2352	-0-	15	1	4833	3	Y	324	311	0	1	8	21
							4	4	356	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	288	1	4407	3	Y	974	973	0			60
							14	4	1071	9							
*08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	313	1	4962	3	Y	893	912	0			41
							11	4	982	9							
*09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	281	1	4660	3	Y	816	827	0	1	8	29
							1	4	898	9							
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					29

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	14	1	4212	3	Y	1073	1109	0			85
							1180	9									
*08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	11	1	3449	3	Y	1100	1122	0			63
							1210	9									
09	8280	X	5080	-0-	-3200	-0-	18	1	3689	3	Y	1248	1198	0	1	8	112
							1373	9									
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					112

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	5	1	1520	3	Y	515	530	0	2	8	41
							567	9									
*08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	4	1	1258	3	Y	550	558	0	1	8	32
							605	9									
09	5850	X	1619	-0-	-4231	-0-	5	1	996	3	Y	562	542	0	1	8	51
							618	9									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2100	N	3760	-0-	1660	2428	56	1	2683	3	Y	928	923	0			22
							1021	9									
*08	3100	N	805	-0-	-2295	133	11	1	534	3	Y	236	249	0			9
							260	9									
09	2310	X	356	-0-	-1954	-0-	17	1	218	3	Y	109	103	0	10	1	5
							1	4	120	9							
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	262	1	3376	3	Y	501	499	0			66
							551	9									
*08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	247	1	3214	3	Y	367	368	0			65
							404	9									
09	4320	X	2906	-0-	-1414	-0-	215	1	2381	3	Y	282	293	0			54
							310	9									
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					54

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	7	1	2810	3	Y	289	270	0			50
							318	9									
*08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	8	1	2781	3	Y	262	272	0			40
							288	9									
09	3360	X	2802	-0-	-558	-0-	7	1	2568	3	Y	206	202	0			44
							227	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					44

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	6	1	2815	3	Y	277	272	0	1	8	13
							305	9									
*08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	7	1	3128	3	Y	309	287	0			35
							340	9									
09	3660	X	2591	-0-	-1069	-0-	6	1	2355	3	Y	207	222	0	2	8	18
							2	4	228	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					18

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	8	1	3031	3	Y	192	182	0			34
							211	9									
*08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	8	1	3042	3	Y	215	217	0			32
							237	9									
09	4290	X	2998	-0-	-1292	-0-	8	1	2749	3	Y	219	207	0			44
							241	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	411	1	2535	3	Y	426	435	0			18
							469	9									
*08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	186	1	3098	3	Y	488	482	0			24
							537	9									
09	6090	X	2851	-0-	-3239	-0-	145	1	2246	3	Y	418	416	0			26
							460	9									
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					26

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	5	1	2044	3	Y	147	159	0			29
							162	9									
*08	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	6	1	2121	3	Y	157	163	0			23
							173	9									
09	3330	X	2389	-0-	-941	-0-	6	1	2204	3	Y	163	154	0			32
							179	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	24	1	8257	3	Y	388	378	0	1	8	18
							6	4	427	9							
*08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	19	1	6348	3	Y	339	342	0			15
							6	4	373	9							
09	6750	X	6374	-0-	-376	-0-	19	1	5968	3	Y	347	341	0			21
							5	4	382	9							
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					21

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	1059	1	6540	3	Y	1002	1024	0			41
							1102	9									
*08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	419	1	6971	3	Y	1002	996	0			47
							1102	9									
*09	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	631	1	9819	3	Y	1267	1241	0			73
							1	4	1394	9							
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	582	1	3594	3	Y	892	912	0			37
							981	9									
*08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	247	1	4120	3	Y	827	824	0			40
							910	9									
09	7020	X	5183	-0-	-1837	-0-	244	1	3784	3	Y	1050	1028	0			62
							1155	9									
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					62

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5168	-0-	-226	-0-	4622	3	546	9	N	496	537	1	1	8	313
*08	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	4675	3	504	9	N	458	542	1	1	8	228
09	5160	X	4918	-0-	-242	-0-	4425	3	493	9	N	448	539	1	1	8	136
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					136

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	457	X	457	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	255	235	0			43
							281	9									
*08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	64	1	433	3	Y	388	375	0	1	8	55
							427	9									
09	1590	X	759	-0-	-831	-0-	78	1	490	3	Y	174	187	0			42
							191	9									
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	4	1	1258	3	Y	97	103	0			6
							1	4	107	9							
*08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	13	1	4333	3	Y	344	335	0			15
							4	4	378	9							
09	7200	X	6164	-0-	-1036	-0-	17	1	5681	3	Y	419	408	0			26
							5	4	461	9							
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	8	1	3036	3	Y	160	150	0			27
							176	9									
*08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	11	1	3837	3	Y	205	203	0			29
							226	9									
09	6000	X	3620	-0-	-2380	-0-	10	1	3401	3	Y	190	180	0			39
							209	9									
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	20	1	6821	3	Y	577	567	0			29
							5	4	635	9							
*08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	20	1	6689	3	Y	575	576	0	1	8	27
							6	4	633	9							
09	8460	X	6836	-0-	-1624	-0-	20	1	6291	3	Y	473	468	0	1	8	31
							5	4	520	9							
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					31

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	8	1	3215	3	Y	195	194	0			37
							215	9									
*08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	9	1	3153	3	Y	140	154	0			23
							154	9									
09	3540	X	3002	-0-	-538	-0-	8	1	2932	3	Y	56	64	0			15
							62	9									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					15

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	15	1	6004	3	Y	303	300	0	2	8	55
							333	9									
*08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	16	1	5835	3	Y	367	369	0			53
							404	9									
09	6450	X	5998	-0-	-452	-0-	15	1	5379	3	Y	549	494	0	2	8	106
							604	9									
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4485	-0-	4485	4485	95	1	3949	3	Y	388	391	0			20
							14	4	427	9							
*08	DLQ G-10		4997	-0-	4997	9482	166	1	4267	3	Y	509	492	0			37
							4	4	560	9							
*09	14341	X	4859	-0-	-9482	-0-	135	1	4051	3	Y	611	613	0			35
							1	4	672	9							
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					35

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5474	-0-	5474	5474	119	1	4951	3	Y	352	388	0			21
							17	4	387	9							
*08	DLQ G-10		2177	-0-	2177	7651	77	1	1970	3	Y	116	127	0			10
							2	4	128	9							
*09	8971	X	1320	-0-	-7651	-0-	31	1	929	3	Y	327	318	0			19
							360	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		12488	-0-	12488	12488	65	1	11408	3	Y	886	911	0			48
							40	4	975	9							
*08	DLQ G-10		15569	-0-	15569	28057	85	1	14149	3	Y	1201	1159	0	1	8	89
							14	4	1321	9							
*09	44691	X	16634	-0-	-28057	-0-	92	1	15278	3	Y	1146	1167	0			68
							3	4	1261	9							
10	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					68

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		2105	-0-	2105	2105	49	1	2049	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	DLQ G-10		695	-0-	695	2800	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	3553	X	753	-0-	-2800	-0-	24	1	703	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8319	-0-	8319	8319	182	1	7570	3	Y	492	511	0			26
							26	4	541	9							
*08	DLQ G-10		8870	-0-	8870	17189	309	1	7947	3	Y	551	536	0			41
							8	4	606	9							
*09	25831	X	8642	-0-	-17189	-0-	262	1	7798	3	Y	528	536	0	2	8	31
							1	4	581	9							
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					31

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		13429	-0-	13429	13429	288	1	12009	3	Y	991	1013	0	1	8	52
							42	4	1090	9							
*08	DLQ G-10		13257	-0-	13257	26686	464	1	11911	3	Y	791	784	0			59
							12	4	870	9							
*09	39126	X	12440	-0-	-26686	-0-	375	1	11199	3	Y	785	799	0			45
							2	4	864	9							
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					45

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7214	-0-	7214	7214	140	1	5838	3	Y	1105	1218	0			63
							20	4	1216	9							
*08	DLQ G-10		6721	-0-	6721	13935	229	1	5894	3	Y	538	558	0			43
							6	4	592	9							
*09	20822	X	6887	-0-	-13935	-0-	201	1	6007	3	Y	616	622	0			37
							1	4	678	9							
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					37

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
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	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	342	1	8900	3	Y	1065	1081	0			57
							10	4	1172	9							
*08	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	332	1	8570	3	Y	890	884	0			63
							19	4	979	9							
09	12810	X	9222	-0-	-3588	-0-	322	1	8008	3	Y	797	816	0			44
							15	4	877	9							
10	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 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
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	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	156	1	4065	3	Y	164	162	0			9
							5	4	180	9							
*08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	149	1	3876	3	Y	385	367	0			27
							9	4	424	9							
09	6840	X	3748	-0-	-3092	-0-	131	1	3263	3	Y	316	325	0			18
							6	4	348	9							
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	131	1	3408	3	Y	272	277	0			15
							4	4	299	9							
*08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	3	Y	259	255	0			19
							7	4	285	9							
09	5970	X	4012	-0-	-1958	-0-	143	1	3574	3	Y	262	266	0			15
							7	4	288	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	252	1	6565	3	Y	660	671	0	2	8	37
							8	4	726	9							
*08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	250	1	6466	3	Y	601	593	0	2	8	43
							14	4	661	9							
09	9240	X	6807	-0-	-2433	-0-	240	1	5991	3	Y	513	525	0	2	8	29
							12	4	564	9							
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	24	1	8227	3	Y	295	297	0			14
							6	4	325	9							
*08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	25	1	8646	3	Y	444	440	0			18
							8	4	488	9							
09	11220	X	9212	-0-	-2008	-0-	26	1	8500	3	Y	617	598	0			37
							7	4	679	9							
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	6	1	1846	3	Y	276	270	0			14
							1	4	304	9							
*08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	9	1	2760	3	Y	318	318	0			14
							2	4	350	9							
09	4740	X	1925	-0-	-2815	-0-	5	1	1774	3	Y	131	135	0	1	8	9
							2	4	144	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					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
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	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	27	1	9265	3	Y	513	500	0	1	8	23
							7	4	564	9							
*08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	26	1	8902	3	Y	518	517	0	1	8	23
							8	4	570	9							
*09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	22	1	6979	3	Y	434	428	0	1	8	28
							6	4	477	9							
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	134	-0-	-641	-0-	132	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	750	X	1	-0-	-749	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	47	1	9601	3	Y	407	404	0			58
							1	4	448	9							
*08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	144	1	8337	3	Y	434	429	0			63
							37	4	477	9							
09	10740	X	1241	-0-	-9499	-0-	52	1	1108	3	Y	74	124	0			13
							81	9									
10	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
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	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	38	1	7770	3	Y	285	285	0	1	8	39
							1	4	314	9							
*08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	79	1	4622	3	Y	223	230	0			32
							21	4	245	9							
09	8490	X	7196	-0-	-1294	-0-	307	1	6545	3	Y	313	313	0	1	8	31
							344	9									
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					31

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
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	8865	X	7352	-0-	-1513	-0-	34	1	6845	3	Y	429	444	0	3	8	64
							1	4	472	9							
*08	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	121	1	7046	3	Y	400	404	0			60
							32	4	440	9							
*09	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	345	1	7362	3	Y	345	366	0	1	8	38
							380	9									
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	15	1	2987	3	Y	158	174	0			25
							174	9									
*08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	99	1	5744	3	Y	299	282	0			42
							26	4	329	9							
09	5070	X	1077	-0-	-3993	-0-	43	1	918	3	Y	105	133	0			14
							116	9									
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	50	1	10253	3	Y	518	495	0	1	8	72
							2	4	570	9							
*08	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	157	1	9148	3	Y	533	526	0			79
							41	4	586	9							
09	10050	X	9251	-0-	-799	-0-	394	1	8409	3	Y	407	439	0			47
							448	9									
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	456	X	456	-0-	-0-	-0-	2	1	426	3	Y	25	56	0			8
							28	9									
*08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	9	15	0			2
							1	4	10	9							
09	9300	X	99	-0-	-9201	-0-	4	1	89	3	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10709	-0-	10709	10709	50	1	10229	3	Y	389	367	0	2	8	53
							2	4	428	9							
*08	DLQ G-10		10684	-0-	10684	21393	173	1	10049	3	Y	379	376	0			56
							45	4	417	9							
*09	31099	X	9706	-0-	-21393	-0-	420	1	8946	3	Y	309	330	0	1	8	34
							340	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		196	-0-	196	196	32	3	164	9	Y	149	153	0	1	8	22
*08	DLQ G-10		176	-0-	176	372	1	1	30	3	Y	132	134	0			20
							145	9									
*09	450	X	78	-0-	-372	-0-	1	1	29	3	Y	44	58	0			6
							48	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	40	1	8117	3	Y	393	379	0	2	8	55
							1	4	432	9							
*08	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	168	1	9791	3	Y	432	424	0			63
							44	4	475	9							
*09	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	436	1	9328	3	Y	375	396	0	1	8	41
							1	4	413	9							
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	25	1	5188	3	Y	443	437	0	2	8	63
							1	4	487	9							
*08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	43	1	2477	3	Y	153	188	0			28
							11	4	168	9							
09	7500	X	1981	-0-	-5519	-0-	70	1	1500	3	Y	374	363	0	1	8	38
							411	9									
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					38

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	264	X	264	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	214	213	0			14
							235	9									
*08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	684	3	Y	276	276	0			14
							2	4	304	9							
09	5160	X	215	-0-	-4945	-0-	2	1	28	3	Y	168	175	0			7
							185	9									
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					7

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	202	1	3085	3	Y	1487	1439	0			90
							10	4	1636	9							
*08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	260	1	4125	3	Y	915	961	0			44
							9	4	1007	9							
09	4980	X	4887	-0-	-93	-0-	240	1	3986	3	Y	600	619	0	2	8	23
							1	4	660	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	33	1	6727	3	Y	899	832	0	3	8	119
							1	4	989	9							
*08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	109	1	6368	3	Y	1032	1003	0			148
							29	4	1135	9							
09	6990	X	6336	-0-	-654	-0-	245	1	5233	3	Y	780	840	0	1	8	87
							858	9									
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	49	1	10024	3	Y	265	230	0	1	8	34
							2	4	292	9							
*08	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	151	1	8771	3	Y	385	364	0			55
							39	4	424	9							
*09	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	375	1	7996	3	Y	334	350	0	1	8	38
							367	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	16	1	3413	3	Y	455	454	0	2	8	66
							1	4	501	9							
*08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	72	1	4213	3	Y	303	321	0			48
							19	4	333	9							
09	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	159	1	3388	3	Y	293	308	0			33
							322	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	35	1	7203	3	Y	404	390	0	1	8	57
							1	4	444	9							
*08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	99	1	5749	3	Y	339	344	0			52
							26	4	373	9							
09	8730	X	6342	-0-	-2388	-0-	270	1	5754	3	Y	289	307	0	1	8	33
							318	9									
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
*06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	179	1	4041	3	Y	1180	1189	0	5	1	3
							4	4	1298	9							
*08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	154	1	4832	3	Y	1274	1272	0			5
							2	4	1401	9							
09	8280	X	5344	-0-	-2936	-0-	151	1	4452	3	Y	673	674	0	1	8	3
							1	4	740	9							
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	954	X	954	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	82	82	0			2
							90	9									
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	7440	X	1802	-0-	-5638	-0-	55	1	1595	3	Y	138	137	0			1
							152	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	141	1	3197	3	Y	123	128	0			-0-
							3	4	135	9							
*08	835	X	835	-0-	-0-	-0-	24	1	741	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
09	10350	X	2000	-0-	-8350	-0-	59	1	1713	3	Y	207	199	0	7	8	1
							228	9									
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	578	X	578	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	317	318	0	1	1	1
							349	9									
*08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	279	278	0			2
							307	9									
09	2070	X	382	-0-	-1688	-0-	5	1	148	3	Y	208	208	0			2
							229	9									
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3690	-0-	3690	3690	85	1	3531	3	Y	56	70	0			4
							12	4	62	9							
*08	DLQ G-10		3968	-0-	3968	7658	142	1	3665	3	Y	143	136	0			11
							4	4	157	9							
*09	12466	X	4808	-0-	-7658	-0-	145	1	4320	3	Y	311	304	0			18
							1	4	342	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	25	1	5129	3	Y	347	336	0	1	8	49
						1	4	382	9							
*08	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	50	1	2893	3	Y	388	380	0			57
						13	4	427	9							
09	6240 X	2403	-0-	-3837	-0-	92	1	1955	3	Y	324	344	0			37
						356	9									
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	42	1	6844	3	Y	1435	1446	0	1	8	95
						3	4	1579	9							
*08	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	44	1	6973	3	Y	1467	1475	0			87
						15	4	1614	9							
09	8280 X	7894	-0-	-386	-0-	42	1	6502	3	Y	1226	1252	0			61
						1	4	1349	9							
10	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	38	1	6082	3	Y	1100	1095	0	1	8	72
						2	4	1210	9							
*08	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	33	1	5151	3	Y	934	950	0			56
						11	4	1027	9							
*09	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	36	1	5506	3	Y	849	863	0			42
						1	4	934	9							
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	22	1	3571	3	Y	677	713	0	1	8	47
						2	4	745	9							
*08	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	41	1	6339	3	Y	1206	1182	0	1	8	70
						13	4	1327	9							
09	6870 X	6699	-0-	-171	-0-	36	1	5648	3	Y	922	945	0	1	8	46
						1	4	1014	9							
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	210	1	3624	3	Y	1205	1144	0	1	8	151
							1326	9									
*08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	205	1	2916	3	Y	729	791	0			89
							802	9									
*09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	249	1	2840	3	Y	677	609	0	82	1	75
							3	4	745	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1328	-0-	-3942	-0-	73	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*08	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	258	1	3678	3	Y	132	118	0			14
							145	9									
*09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	328	1	3736	3	Y	543	441	0	59	1	56
							4	4	597	9			1	8			
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	344	X	344	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
*08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	185	1	5796	3	Y	227	226	0			1
							2	4	250	9							
*09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	179	1	5259	3	Y	206	201	0	5	8	1
							1	4	227	9							
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	46	1	11258	3	Y	1437	1437	0	1	8	49
							16	4	1581	9							
*08	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	92	1	20840	3	Y	444	477	0	2	8	14
							30	4	488	9							
*09	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	70	1	17515	3	Y	2326	2267	0	2	8	71
							87	4	2559	9							
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	50	1	12108	3	Y	1079	1089	0	1	8	36
							17	4	1187	9							
*08	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	51	1	11712	3	Y	27	62	0			1
							17	4	30	9							
*09	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	44	1	10982	3	Y	1635	1587	0	1	8	48
							54	4	1799	9							
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	66	1	16323	3	Y	2017	2012	0	2	8	68
							24	4	2219	9							
*08	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	76	1	17341	3	Y	357	412	0	1	8	12
							25	4	393	9							
*09	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	60	1	14935	3	Y	1919	1872	0	1	8	58
							74	4	2111	9							
10	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5107	-0-	5107	5107	118	1	4532	3	Y	415	454	0			58
							457	9									
*08	DLQ G-10		5074	-0-	5074	10181	125	1	4424	3	Y	476	449	0	1	8	84
							1	4	524	9							
09	DLQ G-10		3679	-0-	3679	13860	92	1	3247	3	Y	304	318	0	2	8	68
							6	4	334	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13860					Y	NO RPT					68

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	216	1	8303	3	Y	827	872	0			113
							1	4	910	9							
*08	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	307	1	10797	3	Y	1062	987	0	1	8	187
							1	4	1168	9							
09	9600	X	8269	-0-	-1331	-0-	206	1	7330	3	Y	653	690	0	2	8	148
							15	4	718	9							
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	146	1	5585	3	Y	755	847	0			109
							831	9									
*08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	296	341	0			64
							326	9									
09	9570	X	4540	-0-	-5030	-0-	110	1	3927	3	Y	450	423	0	1	8	90
							8	4	495	9							
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
*08	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	476	1	8228	3	Y	1041	1092	0	1	8	144
							1	4	1145	9							
*08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	522	1	7452	3	Y	991	1019	0			116
							1	4	1090	9							
09	9720	X	7685	-0-	-2035	-0-	557	1	6344	3	Y	706	653	0	88	1	80
							7	4	777	9			1	8			
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		253	-0-	253	253	5	1	85	3	Y	148	132	0			17
							163	9									
*08	679	N	426	-0-	-253	-0-	2	1	33	3	Y	355	334	0			38
							391	9									
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	16	43	0	6	1	5
							18	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	357	1	6182	3	Y	465	432	0	1	8	56
							1	4	512	9							
*08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	359	1	5134	3	Y	186	218	0			24
							1	4	205	9							
09	9900	X	5398	-0-	-4502	-0-	426	1	4861	3	Y	95	95	0	13	1	11
							6	4	105	9							
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		78	-0-	78	78	4	1	60	3	Y	13	11	0			2
							14	9									
*08	121	X	43	-0-	-78	-0-	3	1	33	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
09	180	X	48	-0-	-132	-0-	3	1	41	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	58	1	14306	3	Y	1880	1908	0	2	8	63
							21	4	2068	9							
*08	39874	X	39874	-0-	-0-	-0-	44	1	9991	3	Y	27114	26446	0	1	8	730
							14	4	29825	9							
09	15060	X	14815	-0-	-245	-0-	55	1	13810	3	Y	801	1484	0	1	8	46
							69	4	881	9							
10	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	16	1	3987	3	Y	440	448	0			15
							6	4	484	9							
*08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	3	17	0			1
							3	9									
09	13530	X	229	-0-	-13301	-0-	202	3	2	4	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	358	X	358	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	290	289	0	1	8	18
							319	9									
*08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	240	1	3816	3	Y	208	216	0			10
							9	4	229	9							
*09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	332	1	5502	3	Y	616	603	0	1	8	22
							1	4	678	9							
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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.		526	-0-	526	1434	3	1	515	3	Y	7	6	0			2
							8	9									
*08	4596	X	3162	-0-	-1434	-0-	48	1	2814	3	Y	261	228	0			35
							13	4	287	9							
*09	3000	N	9041	-0-	6041	6041	388	1	8275	3	Y	344	339	0	3	8	37
							378	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6041					Y	NO RPT					37

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	582	X	582	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	144	139	0			13
							158	9									
*08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	3	1	1401	3	Y	61	68	0			6
							1	4	67	9							
09	5340	X	2414	-0-	-2926	-0-	14	1	1916	3	Y	438	422	0			22
							2	4	482	9							
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	2	1	1132	3	Y	220	213	0			19
							1	4	242	9							
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
09	9480	X	6128	-0-	-3352	-0-	36	1	4907	3	Y	1074	1022	0			52
							4	4	1181	9							
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		703	-0-	703	703	1	1	492	3	Y	191	186	0			17
							210	9									
*08	3728	X	3025	-0-	-703	-0-	7	1	2856	3	Y	145	151	0			11
							2	4	160	9							
*09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	18	1	2422	3	Y	976	939	0	1	8	47
							2	4	1074	9							
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	909	X	909	-0-	-0-	-0-	2	1	747	3	Y	145	161	0			14
							160	9									
*08	870	X	870	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	28	39	0			3
							1	4	31	9							
09	9060	X	4780	-0-	-4280	-0-	28	1	3939	3	Y	735	703	0			35
							4	4	809	9							
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	424	X	424	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	84	81	0			6
							92	9									
*08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	1	1	763	3	Y	19	24	0			1
							1	4	21	9							
09	7470	X	3580	-0-	-3890	-0-	21	1	2871	3	Y	623	594	0			30
							3	4	685	9							
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		396	-0-	396	396	1	1	266	3	Y	117	115	0			10
							129	9									
*08	9989	X	9593	-0-	-396	-0-	20	1	9275	3	Y	264	257	0	1	8	16
							8	4	290	9							
*09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	15	1	2065	3	Y	687	670	0			33
							2	4	756	9							
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	160	1	2767	3	Y	479	482	0	1	8	64
							527	9									
*08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	178	1	2533	3	Y	454	466	0			52
							499	9									
*09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	197	1	2250	3	Y	431	384	0	52	1	46
							3	4	474	9			1	8			
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	65	-0-	-6972	-0-	2	1	35	3	Y	25	22	0			3
							28	9									
*08	4402	X	142	-0-	-4260	-0-	2	1	33	3	Y	97	90	0			10
							107	9									
09	3210	X	1604	-0-	-1606	-0-	90	1	1031	3	Y	438	356	0	48	1	44
							1	4	482	9							
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	71	1	1608	3	Y	198	198	0			2
							2	4	218	9							
*08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	70	1	2209	3	Y	312	311	0			3
							1	4	343	9							
09	2370	X	1961	-0-	-409	-0-	60	1	1740	3	Y	146	144	0	3	8	2
							161	9									
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	98	1	12681	3	Y	1997	2028	0	3	8	81
							4	4	2197	9							
*08	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	102	1	12458	3	Y	1852	1836	0	1	8	96
							2	4	2037	9							
*09	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	74	1	11870	3	Y	2372	2394	0	1	8	73
							2	4	2609	9							
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	63	1	8042	3	Y	1217	1230	0	1	8	49
							2	4	1339	9							
*08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	64	1	7797	3	Y	1040	1034	0	1	8	54
							1	4	1144	9							
09	11280	X	8217	-0-	-3063	-0-	46	1	7336	3	Y	758	788	0			24
							1	4	834	9							
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	107	1	13833	3	Y	1651	1676	0	1	8	66
							4	4	1816	9							
*08	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	127	1	15531	3	Y	2046	2006	0	2	8	104
							3	4	2251	9							
*09	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	90	1	14285	3	Y	1519	1574	0	1	8	48
							2	4	1671	9							
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	119	1	15251	3	Y	1987	2029	0	2	8	80
							4	4	2186	9							
*08	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	114	1	13998	3	Y	1927	1906	0	2	8	99
							3	4	2120	9							
*09	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	82	1	13037	3	Y	1504	1555	0	1	8	47
							2	4	1654	9							
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-	152	1	19475	3	Y	2741	2725	0	1	8	108
							5	4	3015	9							
*08	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-	160	1	19592	3	Y	2739	2705	0	1	8	141
							4	4	3013	9							
*09	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	112	1	17876	3	Y	2281	2349	0	1	8	72
							3	4	2509	9							
10	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		12668	-0-	12668	12668	84	1	10784	3	Y	1634	1667	0	3	8	66
							3	4	1797	9							
*08	23258	X	10590	-0-	-12668	-0-	74	1	9128	3	Y	1260	1258	0	2	8	66
							2	4	1386	9							
*09	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	54	1	8579	3	Y	1076	1108	0			34
							1	4	1184	9							
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		11914	-0-	11914	11914	76	1	9798	3	Y	1852	1867	0	1	8	74
							3	4	2037	9							
*08	23092	X	11178	-0-	-11914	-0-	75	1	9202	3	Y	1726	1711	0			89
							2	4	1899	9							
*09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	55	1	8800	3	Y	1630	1667	0	1	8	51
							1	4	1793	9							
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					51

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
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		21052	-0-	21052	21052	74	1	18056	3	Y	2633	2608	0	2	8	88
							26	4	2896	9							
*08	39036	X	17984	-0-	-21052	-0-	77	1	17417	3	Y	423	495	0	1	8	15
							25	4	465	9							
*09	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	61	1	15367	3	Y	2331	2273	0	1	8	72
							77	4	2564	9							
10	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					72

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
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		8475	-0-	8475	8475	326	1	7366	3	Y	705	709	0	4	1	2
							7	4	776	9							
*08	19403	X	10928	-0-	-8475	-0-	314	1	9824	3	Y	715	713	0			4
							3	4	787	9							
*09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	292	1	8553	3	Y	551	550	0	1	8	4
							1	4	606	9							
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		6782	-0-	6782	6782	257	1	5804	3	Y	651	656	0	3	1	1
							5	4	716	9							
*08	13774	X	6992	-0-	-6782	-0-	196	1	6150	3	Y	585	584	0			2
							2	4	644	9							
*09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	210	1	6150	3	Y	564	564	0			2
							1	4	620	9							
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		11235	-0-	11235	11235	41	1	9973	3	Y	1097	1090	0	1	8	36
							14	4	1207	9							
*08	21487	X	10252	-0-	-11235	-0-	44	1	9993	3	Y	183	213	0	1	8	5
							14	4	201	9							
*09	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	37	1	9326	3	Y	1190	1161	0			34
							46	4	1309	9							
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		14541	-0-	14541	14541	53	1	13082	3	Y	1261	1253	0	2	8	42
							19	4	1387	9							
*08	28241	X	13700	-0-	-14541	-0-	59	1	13385	3	Y	215	249	0	1	8	7
							19	4	237	9							
*09	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	53	1	13145	3	Y	1317	1283	0	1	8	40
							65	4	1449	9							
10	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		16016	-0-	16016	16016	58	1	14346	3	Y	1446	1440	0	1	8	49
							21	4	1591	9							
*08	30740	X	14724	-0-	-16016	-0-	64	1	14387	3	Y	230	271	0			8
							20	4	253	9							
*09	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	58	1	14703	3	Y	1727	1681	0	1	8	53
							74	4	1900	9							
10	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		12139	-0-	12139	12139	45	1	11059	3	Y	926	931	0	1	8	32
							16	4	1019	9							
*08	23431	X	11292	-0-	-12139	-0-	50	1	11213	3	Y	12	40	0	1	8	3
							16	4	13	9							
*09	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	42	1	10545	3	Y	1274	1236	0	1	8	40
							52	4	1401	9							
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		14674	-0-	14674	14674	352	1	13545	3	Y	705	751	0			96
							1	4	776	9							
*08	27722	X	13048	-0-	-14674	-0-	342	1	12029	3	Y	614	598	0			112
							2	4	675	9							
*09	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	301	1	10688	3	Y	724	688	0			148
							22	4	796	9							
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					148

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6655	-0-	6655	6655	161	1	6226	3	Y	243	264	0			34
							1	4	267	9							
*08	14801	X	8146	-0-	-6655	-0-	212	1	7456	3	Y	434	394	0			74
							1	4	477	9							
*09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	185	1	6557	3	Y	328	331	0			71
							13	4	361	9							
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7866	-0-	7866	7866	187	1	7226	3	Y	411	440	0			56
							1	4	452	9							
*08	14764	X	6898	-0-	-7866	-0-	178	1	6279	3	Y	400	384	0			72
							1	4	440	9							
09	6960	X	5593	-0-	-1367	-0-	145	1	5151	3	Y	261	275	0			58
							10	4	287	9							
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1364	-0-	1364	1364	2	1	1137	3	Y	204	205	0			18
						1	4	224	9							
*08	13569 X	12205	-0-	-1364	-0-	27	1	11684	3	Y	441	431	0			28
						9	4	485	9							
09	11970 X	5575	-0-	-6395	-0-	33	1	4531	3	Y	915	898	0			45
						4	4	1007	9							
10	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1101	-0-	1101	1101	3	1	1081	3	Y	15	16	0			1
						17	9									
*08	12536 X	11435	-0-	-1101	-0-	24	1	11000	3	Y	365	344	0			22
						9	4	402	9							
09	9150 X	4138	-0-	-5012	-0-	24	1	3337	3	Y	704	692	0			34
						3	4	774	9							
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	801	-0-	801	801	1	1	622	3	Y	162	165	0			14
						178	9									
*08	10815 X	10014	-0-	-801	-0-	21	1	9662	3	Y	294	289	0			19
						8	4	323	9							
*09	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	18	1	2382	3	Y	745	727	0			37
						2	4	820	9							
10	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7124	-0-	7124	7124	15	1	6567	3	Y	491	471	0			40
						2	4	540	9							
*08	34915 X	27791	-0-	-7124	-0-	60	1	26887	3	Y	747	740	0			47
						22	4	822	9							
*09	17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	109	1	15024	3	Y	1949	1902	0			94
						14	4	2144	9							
10	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	476	-0-	476	476	182	3	294	9	Y	267	256	0			23
*08	9434 X	8958	-0-	-476	-0-	19	1	8577	3	Y	323	325	0			21
						7	4	355	9							
*09	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	Y	801	783	0			39
						881	9									
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14308	-0-	14308	14308	676	1	11704	3	Y	1751	1743	0			230
						2	4	1926	9							
*08	31050 X	16742	-0-	-14308	-0-	948	1	13515	3	Y	2071	2067	0			234
						1	4	2278	9							
*09	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	1053	1	11994	3	Y	1711	1544	0	208	1	191
						13	4	1882	9			2	8			
10	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					191

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	685	-0-	685	685	1	1	269	3	Y	377	359	0			31
						415	9									
*08	7586 X	6901	-0-	-685	-0-	16	1	6736	3	Y	131	152	0			10
						5	4	144	9							
09	7290 X	1544	-0-	-5746	-0-	5	1	679	3	Y	781	753	0			38
						1	4	859	9							
10	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8283	-0-	8283	8283	31	1	7541	3	Y	636	633	0	1	8	20
						11	4	700	9							
*08	15981 X	7698	-0-	-8283	-0-	33	1	7548	3	Y	96	113	0	1	8	2
						11	4	106	9							
09	8400 X	7739	-0-	-661	-0-	28	1	6919	3	Y	689	671	0			20
						34	4	758	9							
10	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		11630	-0-	11630	11630	43	1	10529	3	Y	948	946	0	1	8	31
							15	4	1043	9							
*08	21676	X	10046	-0-	-11630	-0-	44	1	9836	3	Y	138	165	0	1	8	3
							14	4	152	9							
09	9960	X	7313	-0-	-2647	-0-	26	1	6510	3	Y	677	661	0	1	8	18
							32	4	745	9							
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		13927	-0-	13927	13927	52	1	12701	3	Y	1051	1043	0	1	8	34
							18	4	1156	9							
*08	25101	X	11174	-0-	-13927	-0-	48	1	11004	3	Y	96	127	0			3
							16	4	106	9							
*09	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	42	1	10680	3	Y	1200	1167	0			36
							54	4	1320	9							
10	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7003	-0-	7003	7003	38	1	6059	3	Y	822	823	0	1	8	53
							2	4	904	9							
*08	13909	X	6906	-0-	-7003	-0-	38	1	5963	3	Y	811	818	0			46
							13	4	892	9							
09	6840	X	6321	-0-	-519	-0-	36	1	5510	3	Y	704	718	0			32
							1	4	774	9							
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5013	-0-	5013	5013	27	1	4399	3	Y	532	542	0	1	8	36
							2	4	585	9							
*08	9464	X	4451	-0-	-5013	-0-	28	1	4290	3	Y	113	140	0			9
							9	4	124	9							
09	5100	X	4958	-0-	-142	-0-	27	1	4117	3	Y	740	714	0			35
							814	9									
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6509	-0-	6509	6509	36	1	5653	3	Y	744	746	0	1	8	48
							2	4	818	9							
*08	12996	X	6487	-0-	-6509	-0-	36	1	5622	3	Y	743	747	0	1	8	43
							12	4	817	9							
09	6630	X	5709	-0-	-921	-0-	31	1	4878	3	Y	726	734	0	1	8	34
							1	4	799	9							
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		13145	-0-	13145	13145	46	1	11234	3	Y	1681	1671	0	1	8	56
							16	4	1849	9							
*08	25363	X	12218	-0-	-13145	-0-	52	1	11824	3	Y	295	340	0	1	8	10
							17	4	325	9							
*09	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	41	1	10348	3	Y	1610	1571	0			49
							52	4	1771	9							
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		13185	-0-	13185	13185	46	1	11126	3	Y	1815	1808	0	1	8	60
							16	4	1997	9							
*08	25241	X	12056	-0-	-13185	-0-	52	1	11640	3	Y	316	366	0	1	8	9
							16	4	348	9							
*09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	44	1	10808	3	Y	1835	1789	0	1	8	54
							53	4	2019	9							
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					54

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		1461	-0-	1461	1461	15	1	698	3	Y	680	710	1	7	8	22
							748	9									
*08	2400	N	2004	-0-	-396	1065	17	1	697	3	Y	1173	1150	1	14	8	31
							1290	9									
*09	2682	N	1617	-0-	-1065	-0-	18	1	761	3	Y	762	736	1	3	8	54
							838	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8745	-0-	8745	8745	31	1	7496	3	Y	1097	1086	0	1	8	36
							11	4	1207	9							
*08	17319	X	8574	-0-	-8745	-0-	37	1	8302	3	Y	203	232	0	1	8	6
							12	4	223	9							
09	6000	X	5517	-0-	-483	-0-	19	1	4690	3	Y	714	699	0			21
							23	4	785	9							
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6138	-0-	6138	6138	22	1	5232	3	Y	797	807	0			26
							7	4	877	9							
*08	9571	X	3433	-0-	-6138	-0-	15	1	3321	3	Y	84	108	0			2
							5	4	92	9							
*09	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	28	1	7107	3	Y	1127	1095	0	1	8	33
							36	4	1240	9							
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					33

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9692	-0-	9692	9692	43	1	9313	3	Y	305	230	1	1	8	201
							336	9									
*08	19055	X	9363	-0-	-9692	-0-	31	1	9129	3	Y	170	241	1	1	8	129
							16	4	187	9							
09	9330	X	8541	-0-	-789	-0-	41	1	8297	3	Y	179	198	1	2	8	108
							6	4	197	9							
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					108

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8944	-0-	8944	8944	40	1	8616	3	Y	262	170	1	1	8	148
							288	9									
*08	17614	X	8670	-0-	-8944	-0-	30	1	8410	3	Y	196	223	1			121
							14	4	216	9							
09	9870	X	7894	-0-	-1976	-0-	37	1	7679	3	Y	156	179	1			98
							6	4	172	9							
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8317	-0-	8317	8317	37	1	8150	3	Y	118	98	1			84
							130	9									
*08	16686	X	8369	-0-	-8317	-0-	28	1	8156	3	Y	155	155	1			84
							14	4	171	9							
09	9630	X	7691	-0-	-1939	-0-	36	1	7449	3	Y	182	172	1	1	8	93
							6	4	200	9							
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					93

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7816	-0-	7816	7816	35	1	7497	3	Y	258	177	1	1	8	154
							284	9									
*08	17609	X	9793	-0-	-7816	-0-	33	1	9532	3	Y	193	224	1	1	8	122
							16	4	212	9							
09	10680	X	8243	-0-	-2437	-0-	40	1	8045	3	Y	138	168	1	1	8	91
							6	4	152	9							
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					91

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		15385	-0-	15385	15385	69	1	15038	3	Y	253	194	1	1	8	169
							278	9									
*08	30619	X	15234	-0-	-15385	-0-	51	1	14935	3	Y	202	239	1	1	8	131
							26	4	222	9							
09	15750	X	13943	-0-	-1807	-0-	67	1	13689	3	Y	160	188	1	1	8	102
							11	4	176	9							
10	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6546	-0-	6546	6546	22	1	5483	3	Y	939	944	0			32
							8	4	1033	9							
*08	14616	X	8070	-0-	-6546	-0-	35	1	7781	3	Y	221	246	0			7
							11	4	243	9							
*09	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	30	1	7650	3	Y	1363	1329	0			41
							38	4	1499	9							
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9885	-0-	9885	9885	36	1	8763	3	Y	975	968	0	1	8	32
							13	4	1073	9							
*08	DLQ G-10		8503	-0-	8503	18388	37	1	8453	3	Y	1	32	0	1	8	-0-
							12	4	1	9							
09	DLQ G-10		9357	-0-	9357	27745	33	1	8235	3	Y	953	924	0	1	8	28
							41	4	1048	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27745					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		233	-0-	233	233	1	1	218	3	Y	13	16	0			1
							14	9									
*08	291	X	58	-0-	-233	-0-	58	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	2040	X	64	-0-	-1976	-0-	60	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		5878	-0-	5878	5878	25	1	4812	3	Y	946	967	0			54
							1041	9									
*08	10492	X	4614	-0-	-5878	-0-	25	1	3817	3	Y	702	723	0			33
							772	9									
09	4020	X	3895	-0-	-125	-0-	20	1	3189	3	Y	624	617	0	5	8	35
							686	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7277	-0-	7277	7277	33	1	6526	3	Y	653	658	0	1	8	37
							718	9									
*08	16088	X	8811	-0-	-7277	-0-	50	1	7736	3	Y	932	925	0	1	8	43
							1025	9									
*09	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	42	1	6621	3	Y	841	833	0	4	8	47
							925	9									
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7749	-0-	7749	7749	34	1	6623	3	Y	993	992	0	1	8	56
							1092	9									
*08	9656	X	1907	-0-	-7749	-0-	10	1	1578	3	Y	290	330	0			16
							319	9									
*09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	51	1	8035	3	Y	1169	1112	0	8	8	65
							1286	9									
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8792	-0-	8792	8792	38	1	7526	3	Y	1116	1131	0			63
							1228	9									
*08	21141	X	12349	-0-	-8792	-0-	69	1	10600	3	Y	1527	1519	0	1	8	70
							1680	9									
*09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	45	1	7026	3	Y	1238	1236	0	1	8	71
							1362	9									
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4489	-0-	4489	4489	20	1	3926	3	Y	494	505	0			28
							543	9									
*08	9089	X	4600	-0-	-4489	-0-	25	1	3854	3	Y	655	652	0			31
							721	9									
09	4680	X	4299	-0-	-381	-0-	24	1	3675	3	Y	545	544	0			32
							600	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		14008	-0-	14008	14008	49	1	12181	3	Y	1600	1589	0	2	8	53
							18	4	1760	9							
*08	27637	X	13629	-0-	-14008	-0-	58	1	13233	3	Y	290	332	0	1	8	10
							19	4	319	9							
*09	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	45	1	11198	3	Y	1336	1305	0			41
							55	4	1470	9							
10	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10704	-0-	10704	10704	37	1	8942	3	Y	1556	1538	0			52
							13	4	1712	9							
*08	19897	X	9193	-0-	-10704	-0-	39	1	8969	3	Y	156	202	0			6
							13	4	172	9							
09	10230	X	9668	-0-	-562	-0-	34	1	8536	3	Y	960	936	0			30
							42	4	1056	9							
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10300	-0-	10300	10300	36	1	8894	3	Y	1234	1229	0			41
							13	4	1357	9							
*08	19465	X	9165	-0-	-10300	-0-	39	1	8971	3	Y	129	165	0			5
							13	4	142	9							
*09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	35	1	8700	3	Y	894	871	0	1	8	27
							43	4	983	9							
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9342	-0-	9342	9342	34	1	8322	3	Y	885	882	0			29
							12	4	974	9							
*08	18307	X	8965	-0-	-9342	-0-	39	1	8743	3	Y	155	179	0			5
							12	4	171	9							
*09	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	33	1	8203	3	Y	950	925	0	2	8	28
							40	4	1045	9							
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		12392	-0-	12392	12392	43	1	10561	3	Y	1612	1605	0	1	8	53
							15	4	1773	9							
*08	23487	X	11095	-0-	-12392	-0-	48	1	10732	3	Y	273	317	0	1	8	8
							15	4	300	9							
*09	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	41	1	10118	3	Y	1612	1566	0	6	8	48
							50	4	1773	9							
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	16864	-0-	16864	16864	92	1	14171	3	Y	2352	2295	0	1	8	176
						14	4	2587	9							
*08	31429 X	14565	-0-	-16864	-0-	84	1	12586	3	Y	1717	1781	0	1	8	111
						6	4	1889	9							
*09	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	119	1	14826	3	Y	435	524	0	1	8	21
						1	4	479	9							
10	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	13751	-0-	13751	13751	77	1	11836	3	Y	1661	1623	0	1	8	125
						11	4	1827	9							
*08	31435 X	17684	-0-	-13751	-0-	106	1	16044	3	Y	1387	1422	0			90
						8	4	1526	9							
*09	17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	121	1	15043	3	Y	1846	1860	0			76
						1	4	2031	9							
10	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8229	-0-	8229	8229	44	1	6906	3	Y	1156	1108	0			86
						7	4	1272	9							
*08	22688 X	14459	-0-	-8229	-0-	84	1	12646	3	Y	1566	1553	0	1	8	98
						6	4	1723	9							
*09	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	69	1	8579	3	Y	1482	1518	0			62
						1630	9									
10	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10005	-0-	10005	10005	54	1	8357	3	Y	1442	1421	0	1	8	108
						8	4	1586	9							
*08	14045 X	4040	-0-	-10005	-0-	24	1	3685	3	Y	299	384	0			23
						2	4	329	9							
09	8520 X	2058	-0-	-6462	-0-	15	1	1825	3	Y	198	213	0			8
						218	9									
10	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		12200	-0-	12200	12200	75	1	11600	3	Y	467	530	0	1	8	40
							11	4	514	9							
*08	18651	X	6451	-0-	-12200	-0-	38	1	5760	3	Y	591	595	0			36
							3	4	650	9							
09	13200	X	11446	-0-	-1754	-0-	80	1	9951	3	Y	1285	1270	0	1	8	50
							1	4	1414	9							
10	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		12070	-0-	12070	12070	65	1	10066	3	Y	1754	1704	0			131
							10	4	1929	9							
*08	25821	X	13751	-0-	-12070	-0-	80	1	12068	3	Y	1452	1489	0			94
							6	4	1597	9							
*09	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	92	1	11455	3	Y	1800	1820	0			74
							1	4	1980	9							
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		18452	-0-	18452	18452	100	1	15489	3	Y	2589	2530	0	1	8	194
							15	4	2848	9							
*08	37191	X	18739	-0-	-18452	-0-	107	1	15995	3	Y	2391	2432	0			153
							7	4	2630	9							
*09	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	128	1	15899	3	Y	3188	3210	0			131
							1	4	3507	9							
10	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					131

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6932	-0-	6932	6932	377	1	5495	3	Y	935	962	0	1	8	8
							31	4	1029	9							
*08	16011	X	9079	-0-	-6932	-0-	521	1	7527	3	Y	934	936	0	1	8	5
							4	4	1027	9							
*09	32932	X	32932	-0-	-0-	-0-	765	1	30054	3	Y	1867	1853	0	5	1	13
							59	4	2054	9			1	8			
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6943	-0-	6943	6943	388	1	5658	3	Y	786	809	0	1	8	8
							32	4	865	9							
*08	14160	X	7217	-0-	-6943	-0-	416	1	6019	3	Y	708	711	0			5
							3	4	779	9							
09	10980	X	7092	-0-	-3888	-0-	155	1	6090	3	Y	759	755	0	2	1	6
							12	4	835	9			1	8			
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4814	-0-	4814	4814	255	1	3721	3	Y	743	763	0	1	8	6
							21	4	817	9							
*08	9419	X	4605	-0-	-4814	-0-	262	1	3791	3	Y	500	504	0			2
							2	4	550	9							
09	10320	X	4938	-0-	-5382	-0-	102	1	4015	3	Y	739	733	0	2	1	4
							8	4	813	9			2	8			
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8630	-0-	8630	8630	471	1	6846	3	Y	1159	1190	0			11
							38	4	1275	9							
*08	DLQ G-10		9438	-0-	9438	18068	533	1	7709	3	Y	1084	1087	0			8
							4	4	1192	9							
09	DLQ G-10		9088	-0-	9088	27156	195	1	7673	3	Y	1095	1090	0	3	1	10
							15	4	1205	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27156					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6819	-0-	6819	6819	376	1	5473	3	Y	854	873	0	1	8	8
							31	4	939	9							
*08	15297	X	8478	-0-	-6819	-0-	481	1	6960	3	Y	939	941	0			6
							4	4	1033	9							
09	10830	X	10288	-0-	-542	-0-	226	1	8881	3	Y	1058	1053	0	3	1	8
							17	4	1164	9							
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7233	-0-	7233	7233	352	1	5127	3	Y	1568	1605	0	5	8	11
							29	4	1725	9							
*08	14543	X	7310	-0-	-7233	-0-	370	1	5354	3	Y	1439	1444	0			6
							3	4	1583	9							
09	11070	X	7587	-0-	-3483	-0-	154	1	6057	3	Y	1240	1231	0	3	1	7
							12	4	1364	9			5	8			
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4116	-0-	4116	4116	202	1	2931	3	Y	879	910	0	2	8	7
							16	4	967	9							
*08	8295	X	4179	-0-	-4116	-0-	208	1	3013	3	Y	869	866	0	5	8	5
							2	4	956	9							
*09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	90	1	3528	3	Y	942	936	0	2	1	7
							7	4	1036	9			2	8			
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7000	-0-	7000	7000	395	1	5742	3	Y	755	784	0	2	8	6
							32	4	831	9							
*08	14657	X	7657	-0-	-7000	-0-	441	1	6365	3	Y	771	766	0	7	8	4
							3	4	848	9							
09	11370	X	8167	-0-	-3203	-0-	178	1	6992	3	Y	894	888	0	2	1	6
							14	4	983	9			2	8			
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6595	-0-	6595	6595	362	1	5269	3	Y	850	877	0	1	8	7
							29	4	935	9							
*08	12643	X	6048	-0-	-6595	-0-	334	1	4834	3	Y	797	795	0	4	8	5
							3	4	877	9							
09	10530	X	7016	-0-	-3514	-0-	152	1	5986	3	Y	787	783	0	2	1	6
							12	4	866	9			1	8			
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	755	-0-	755	755	8	1	121	3	Y	568	576	0	1	8	6
						1	4	625	9							
*08	1782 X	1027	-0-	-755	-0-	22	1	316	3	Y	626	626	0	1	8	5
						689	9									
09	9090 X	583	-0-	-8507	-0-	4	1	158	3	Y	383	382	0	1	1	4
						421	9					1	8			
10	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2290	-0-	2290	2290	98	1	1423	3	Y	692	703	0	1	8	5
						8	4	761	9							
*08	6294 X	4004	-0-	-2290	-0-	205	1	2976	3	Y	746	741	0	7	8	3
						2	4	821	9							
09	8370 X	4287	-0-	-4083	-0-	84	1	3282	3	Y	832	820	0	2	1	5
						6	4	915	9			8	8			
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	6681	-0-	6681	6681	18	1	6340	3	Y	289	285	0	1	8	12
						5	4	318	9							
*08	12783 X	6102	-0-	-6681	-0-	18	1	5834	3	Y	223	227	0			8
						5	4	245	9							
09	6660 X	5795	-0-	-865	-0-	17	1	5498	3	Y	250	244	0	1	8	13
						5	4	275	9							
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	10321	-0-	10321	10321	28	1	9565	3	Y	655	645	0	1	8	33
						7	4	721	9							
*08	20468 X	10147	-0-	-10321	-0-	28	1	9344	3	Y	697	698	0	1	8	31
						8	4	767	9							
09	12360 X	8912	-0-	-3448	-0-	25	1	8179	3	Y	637	627	0			41
						7	4	701	9							
10	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
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	6729	-0-	6729	6729	18	1	6187	3	Y	472	464	0			22
						5	4	519	9							
*08	13376 X	6647	-0-	-6729	-0-	19	1	6100	3	Y	475	476	0			21
						5	4	523	9							
09	8820 X	6479	-0-	-2341	-0-	19	1	5991	3	Y	422	416	0			27
						5	4	464	9							
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21279	-0-	21279	21279	57	1	19523	3	Y	1532	1513	0	2	8	73
						14	4	1685	9							
*08	41918 X	20639	-0-	-21279	-0-	56	1	18815	3	Y	1592	1595	0	2	8	68
						17	4	1751	9							
*09	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	53	1	17081	3	Y	1372	1355	0	1	8	84
						14	4	1509	9							
10	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14834	-0-	14834	14834	38	1	13279	3	Y	1370	1346	0	1	8	67
						10	4	1507	9							
*08	29908 X	15074	-0-	-14834	-0-	40	1	13506	3	Y	1378	1381	0	2	8	62
						12	4	1516	9							
09	15510 X	14117	-0-	-1393	-0-	39	1	12666	3	Y	1274	1253	0	1	8	82
						11	4	1401	9							
10	16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	11234	-0-	11234	11234	30	1	10416	3	Y	709	696	0	2	8	35
						8	4	780	9							
*08	22328 X	11094	-0-	-11234	-0-	30	1	10224	3	Y	755	754	0	2	8	34
						9	4	831	9							
09	12270 X	9566	-0-	-2704	-0-	28	1	8859	3	Y	611	604	0	1	8	40
						7	4	672	9							
10	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	15357	-0-	15357	15357	41	1	14323	3	Y	893	877	0	2	8	43
						11	4	982	9							
*08	30538 X	15181	-0-	-15357	-0-	42	1	14152	3	Y	885	888	0	1	8	39
						13	4	974	9							
09	16110 X	13258	-0-	-2852	-0-	38	1	12503	3	Y	642	640	0			41
						11	4	706	9							
10	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	17759	-0-	17759	17759	72	1	12920	3	Y	4312	4163	0	1	8	269
						24	4	4743	9							
*08	32594 X	14835	-0-	-17759	-0-	80	1	12919	3	Y	1666	1865	0	1	8	69
						3	4	1833	9							
*09	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	84	1	12212	3	Y	1537	1545	0	1	8	60
						5	4	1691	9							
10	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15847	-0-	15847	15847	82	1	14580	3	Y	1053	1075	0	1	8	71
						27	4	1158	9							
*08	31693 X	15846	-0-	-15847	-0-	87	1	13994	3	Y	1602	1611	0	1	8	61
						3	4	1762	9							
09	15150 X	15010	-0-	-140	-0-	91	1	13211	3	Y	1547	1545	0			63
						6	4	1702	9							
10	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	17276	-0-	17276	17276	88	1	15708	3	Y	1319	1352	0	1	8	87
						29	4	1451	9							
*08	35000 X	17724	-0-	-17276	-0-	96	1	15496	3	Y	1935	1949	0			73
						3	4	2129	9							
*09	16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	101	1	14578	3	Y	1761	1763	0	1	8	70
						6	4	1937	9							
10	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10745	-0-	10745	10745	55	1	9774	3	Y	816	859	0			56
							18	4	898	9							
*08	21749	X	11004	-0-	-10745	-0-	60	1	9660	3	Y	1165	1176	0			45
							2	4	1282	9							
09	14580	X	10940	-0-	-3640	-0-	66	1	9607	3	Y	1148	1147	0			46
							4	4	1263	9							
10	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		17499	-0-	17499	17499	88	1	15784	3	Y	1452	1495	0	2	8	97
							30	4	1597	9							
*08	35703	X	18204	-0-	-17499	-0-	98	1	15692	3	Y	2192	2205	0	1	8	83
							3	4	2411	9							
*09	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	103	1	15041	3	Y	2093	2092	0			84
							7	4	2302	9							
10	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		18892	-0-	18892	18892	62	1	15856	3	Y	2672	2586	1			410
							35	4	2939	9							
*08	36319	X	17427	-0-	-18892	-0-	71	1	14763	3	Y	2310	2493	1	3	8	224
							52	4	2541	9							
*09	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	83	1	14292	3	Y	2418	2364	1	2	8	276
							3	4	2660	9							
10	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					276

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		15891	-0-	15891	15891	79	1	14164	3	Y	1474	1503	0	1	8	98
							27	4	1621	9							
*08	32087	X	16196	-0-	-15891	-0-	87	1	13969	3	Y	1943	1965	0	1	8	75
							3	4	2137	9							
*09	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	92	1	13313	3	Y	1828	1828	0	1	8	74
							6	4	2011	9							
10	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		13451	-0-	13451	13451	46	1	11844	3	Y	1418	1371	0	16	1	88
							1	4	1560	9							
*08	26591	X	13140	-0-	-13451	-0-	125	1	11744	3	Y	1155	1169	0			74
							1271	9									
09	14130	X	10650	-0-	-3480	-0-	259	1	9281	3	Y	1009	1034	0			49
							1110	9									
10	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8531	-0-	8531	8531	30	1	7859	3	Y	583	562	0	7	1	36
							1	4	641	9							
*08	16887	X	8356	-0-	-8531	-0-	82	1	7657	3	Y	561	562	0			35
							617	9									
09	9150	X	6831	-0-	-2319	-0-	165	1	5920	3	Y	678	681	0			32
							746	9									
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9254	-0-	9254	9254	31	1	8037	3	Y	1077	1038	0	12	1	67
							1	4	1185	9							
*08	17902	X	8648	-0-	-9254	-0-	82	1	7652	3	Y	831	845	0			53
							914	9									
09	9930	X	7146	-0-	-2784	-0-	171	1	6130	3	Y	768	784	0			37
							845	9									
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8341	-0-	8341	8341	28	1	7377	3	Y	850	821	0	10	1	52
							1	4	935	9							
*08	15891	X	7550	-0-	-8341	-0-	74	1	6980	3	Y	451	473	0			30
							496	9									
09	7200	X	6590	-0-	-610	-0-	155	1	5544	3	Y	810	802	0			38
							891	9									
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6992	-0-	6992	6992	24	1	6011	3	Y	858	893	1			142
						13	4	944	9							
*08	17134 X	10142	-0-	-6992	-0-	43	1	8675	3	Y	1267	1291	1	2	8	116
						30	4	1394	9							
09	10080 X	8219	-0-	-1861	-0-	41	1	7004	3	Y	1066	1059	1	1	8	122
						1	4	1173	9							
10	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	13487	-0-	13487	13487	48	1	12163	3	Y	1135	1124	1			177
						27	4	1249	9							
*08	25099 X	11612	-0-	-13487	-0-	50	1	10230	3	Y	1178	1244	1	1	8	110
						36	4	1296	9							
*09	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	57	1	9737	3	Y	1044	1034	1	1	8	119
						2	4	1148	9							
10	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10704	-0-	10704	10704	39	1	9687	3	Y	870	926	1			148
						21	4	957	9							
*08	27614 X	16910	-0-	-10704	-0-	72	1	14846	3	Y	1764	1753	1	1	8	158
						52	4	1940	9							
09	18060 X	15273	-0-	-2787	-0-	78	1	13545	3	Y	1497	1480	1	2	8	173
						3	4	1647	9							
10	18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					Y	NO RPT					173

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	11621	-0-	11621	11621	40	1	10366	3	Y	1104	1066	0	13	1	67
						1	4	1214	9							
*08	22423 X	10802	-0-	-11621	-0-	103	1	9652	3	Y	952	960	0			59
						1047	9									
09	12180 X	9752	-0-	-2428	-0-	235	1	8414	3	Y	1003	1016	0			46
						1103	9									
10	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10414	-0-	10414	10414	35	1	9252	3	Y	1024	986	0	12	1	63
						1	4	1126	9							
*08	20881 X	10467	-0-	-10414	-0-	100	1	9342	3	Y	932	936	0			59
						1025	9									
09	11220 X	8427	-0-	-2793	-0-	205	1	7353	3	Y	790	811	0			38
						869	9									
10	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9924	-0-	9924	9924	33	1	8531	3	Y	1235	1182	0	14	1	76
						1	4	1359	9							
*08	21039 X	11115	-0-	-9924	-0-	95	1	8871	3	Y	1954	1909	0			121
						2149	9									
09	10680 X	8971	-0-	-1709	-0-	213	1	7617	3	Y	1037	1105	0			53
						1141	9									
10	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					53

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8407	-0-	8407	8407	433	1	6621	3	Y	1211	1204	0	1	8	75
						21	4	1332	9							
*08	17239 X	8832	-0-	-8407	-0-	447	1	7085	3	Y	1167	1188	0			54
						16	4	1284	9							
*09	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	403	1	6699	3	Y	1158	1168	0	2	8	42
						2	4	1274	9							
10	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5549	-0-	5549	5549	283	1	4331	3	Y	837	819	0			51
							14	4	921	9							
*08	14074	X	8525	-0-	-5549	-0-	437	1	6928	3	Y	1040	1044	0			47
							16	4	1144	9							
09	7500	X	7431	-0-	-69	-0-	371	1	6157	3	Y	820	837	0			30
							1	4	902	9							
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					30

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		559	-0-	559	559	32	1	492	3	Y	30	28	0			3
							2	4	33	9							
*08	1245	X	686	-0-	-559	-0-	41	1	644	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
09	2880	X	910	-0-	-1970	-0-	34	1	564	3	Y	284	274	0			10
							312	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					10

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8461	-0-	8461	8461	443	1	6773	3	Y	1112	1109	0	1	8	69
							22	4	1223	9							
*08	19215	X	10754	-0-	-8461	-0-	547	1	8669	3	Y	1381	1386	0	1	8	63
							19	4	1519	9							
*09	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	494	1	8201	3	Y	1197	1215	0	2	8	43
							2	4	1317	9							
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8027	-0-	8027	8027	27	1	6904	3	Y	996	956	0	11	1	62
							1096	9									
*08	15617	X	7590	-0-	-8027	-0-	71	1	6642	3	Y	797	807	0			52
							877	9									
09	8670	X	6332	-0-	-2338	-0-	152	1	5423	3	Y	688	706	0			34
							757	9									
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	11605	-0-	11605	11605	50	1	10317	3	Y	1125	1124	0			34
						1238	9									
*08	22311 X	10706	-0-	-11605	-0-	40	1	9487	3	Y	1072	1084	0			22
						1179	9									
09	11790 X	9807	-0-	-1983	-0-	37	1	8820	3	Y	863	862	0			23
						1	4	949	9							
10	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	11308	-0-	11308	11308	50	1	10134	3	Y	1022	1020	0			32
						1124	9									
*08	22212 X	10904	-0-	-11308	-0-	41	1	9726	3	Y	1034	1044	0			22
						1137	9									
09	10530 X	8986	-0-	-1544	-0-	35	1	8075	3	Y	796	796	0			22
						876	9									
10	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5130	-0-	5130	5130	22	1	4486	3	Y	565	566	0			17
						622	9									
*08	10044 X	4914	-0-	-5130	-0-	18	1	4300	3	Y	542	547	0			12
						596	9									
09	6900 X	4440	-0-	-2460	-0-	17	1	3848	3	Y	523	520	0			15
						575	9									
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					15

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12464	-0-	12464	12464	687	1	10505	3	Y	1125	1144	0	1	8	72
						34	4	1238	9							
*08	25582 X	13118	-0-	-12464	-0-	708	1	11219	3	Y	1060	1082	0			50
						25	4	1166	9							
*09	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	646	1	10718	3	Y	992	1005	0			37
						2	4	1091	9							
10	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5474	-0-	5474	5474	290	1	4431	3	Y	672	682	0			43
							14	4	739	9							
*08	11905	X	6431	-0-	-5474	-0-	332	1	5271	3	Y	742	750	0			35
							12	4	816	9							
09	7020	X	5770	-0-	-1250	-0-	284	1	4722	3	Y	694	703	0			26
							1	4	763	9							
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					26

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
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		3846	-0-	3846	3846	198	1	3034	3	Y	549	558	0	1	8	34
							10	4	604	9							
*08	DLQ G-10		4016	-0-	4016	7862	204	1	3236	3	Y	517	527	0			24
							7	4	569	9							
09	DLQ G-10		3931	-0-	3931	11793	187	1	3114	3	Y	572	576	0			20
							1	4	629	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11793					Y	NO RPT					20

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
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		10987	-0-	10987	10987	49	1	10024	3	Y	831	829	0			26
							914	9									
*08	21247	X	10260	-0-	-10987	-0-	39	1	9267	3	Y	867	874	0			19
							954	9									
09	12810	X	9432	-0-	-3378	-0-	37	1	8594	3	Y	728	727	0			20
							801	9									
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					20

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		43221	-0-	43221	43221	119	1	42005	3	Y	995	1008	0			95
							2	4	1095	9							
*08	87193	X	43972	-0-	-43221	-0-	119	1	42637	3	Y	1064	1062	0			97
							46	4	1170	9							
09	44100	X	34676	-0-	-9424	-0-	50	1	33709	3	Y	831	848	0	1	8	79
							3	4	914	9							
10	45570	X	NO RPT	-0-	-45570	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	21428	-0-	21428	21428	58	1	20388	3	Y	892	901	0			85
						1	4	981	9							
*08	43187 X	21759	-0-	-21428	-0-	57	1	20745	3	Y	849	857	0			77
						23	4	934	9							
*09	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	25	1	16301	3	Y	674	688	0			63
						1	4	741	9							
10	24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					Y	NO RPT					63

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	39537	-0-	39537	39537	61	1	38053	3	Y	1262	1271	1			23
						35	4	1388	9							
*08	76899 X	37362	-0-	-39537	-0-	53	1	35959	3	Y	1221	1228	1			16
						7	4	1343	9							
09	39660 X	29711	-0-	-9949	-0-	33	1	28602	3	Y	976	941	1	1	8	50
						2	4	1074	9							
10	40982 X	NO RPT	-0-	-40982	-0-					Y	NO RPT					50

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	5	-0-	5	6	5	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	39	-0-	39	45	39	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	12456	-0-	12456	12456	23	1	11903	3	Y	480	475	0	4	8	27
						2	4	528	9							
*08	24473 X	12017	-0-	-12456	-0-	24	1	11522	3	Y	427	402	0			52
						1	4	470	9							
09	12330 X	7851	-0-	-4479	-0-	17	1	7539	3	Y	261	285	0	2	8	26
						8	4	287	9							
10	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9641	-0-	9641	9641	18	1	9223	3	Y	363	361	0	1	8	19
							1	4	399	9							
*08	18240	X	8599	-0-	-9641	-0-	18	1	8171	3	Y	373	348	0			44
							410	9									
09	10680	X	8477	-0-	-2203	-0-	18	1	8091	3	Y	326	339	0	1	8	30
							9	4	359	9							
10	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					30

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		13679	-0-	13679	13679	10309	3	2965	4	Y	368	358	1			369
							405	9									
*08	27755	X	14076	-0-	-13679	-0-	10708	3	2358	4	Y	918	865	1			422
							1010	9									
09	13380	X	3139	-0-	-10241	-0-	2339	3	712	4	Y	80	278	1			224
							88	9									
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					224

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	128	3	28	4	Y	59	40	1			19
							65	9									
*09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1023	3	312	4	Y	130	83	1			66
							143	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		32657	-0-	32657	32657	31	1	31368	3	Y	1143	1162	0			43
							1	4	1257	9							
*08	60689	X	28032	-0-	-32657	-0-	25	1	26905	3	Y	987	961	0			69
							16	4	1086	9							
09	30270	X	21517	-0-	-8753	-0-	24	1	20785	3	Y	620	639	0			50
							26	4	682	9							
10	31279	X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3207	-0-	3207	3207	170	1	2714	3	Y	287	282	0			19
							7	4	316	9							
*08	6478	X	3271	-0-	-3207	-0-	160	1	2704	3	Y	370	357	0			32
							407	9									
*09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	158	1	2441	3	Y	318	331	0			19
							350	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
*06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		39	-0-	39	39	2	1	35	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	74	X	35	-0-	-39	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		9597	-0-	9597	9597	80	1	8181	3	Y	1212	1184	0			82
							3	4	1333	9							
*08	18923	X	9326	-0-	-9597	-0-	79	1	7286	3	Y	1783	1762	0			103
							1961	9									
09	7740	X	6757	-0-	-983	-0-	66	1	4788	3	Y	1727	1689	0			141
							3	4	1900	9							
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					141

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10130	-0-	10130	10130	78	1	8006	3	Y	1857	1881	0			131
							3	4	2043	9							
*08	20025	X	9895	-0-	-10130	-0-	84	1	7751	3	Y	1873	1892	0			112
							2060	9									
*09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	73	1	5259	3	Y	1764	1730	0			146
							3	4	1940	9							
10	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8891	-0-	8891	8891	70	1	7285	3	Y	1394	1362	0			95
							3	4	1533	9							
*08	16515	X	7624	-0-	-8891	-0-	67	1	6143	3	Y	1285	1303	0			77
							1414	9									
09	12750	X	6231	-0-	-6519	-0-	63	1	4529	3	Y	1487	1442	0			122
							3	4	1636	9							
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					122

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9256	-0-	9256	9256	75	1	7682	3	Y	1360	1373	0			96
							3	4	1496	9							
*08	15854	X	6598	-0-	-9256	-0-	63	1	5768	3	Y	697	748	0			45
							767	9									
09	15660	X	7179	-0-	-8481	-0-	79	1	5664	3	Y	1303	1242	0			106
							3	4	1433	9							
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					106

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		267	-0-	267	267	170	1	6	4	Y	83	73	1			65
							91	9									
*08	7442	X	7175	-0-	-267	-0-	807	1	6191	3	Y	147	138	1			74
							15	4	162	9							
*09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	423	1	3097	3	Y	32	49	1			57
							14	4	35	9							
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					57

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		82	-0-	82	82	44	1	2	4	Y	33	107	1			96
							36	9									
*08	307	X	225	-0-	-82	-0-	8	1	57	3	Y	145	155	1			86
							160	9									
09	1950	X	166	-0-	-1784	-0-	14	1	106	3	Y	41	57	1			70
							1	4	45	9							
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		431	-0-	431	431	314	1	11	4	Y	96	130	1			115
							106	9									
*08	2249	X	1818	-0-	-431	-0-	189	1	1456	3	Y	154	175	1			94
							4	4	169	9							
*09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	565	1	4125	3	Y	193	132	1			155
							18	4	212	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					155

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6432	-0-	6432	6432	12	1	6068	3	Y	319	312	0	2	8	16
							1	4	351	9							
*08	13026	X	6594	-0-	-6432	-0-	14	1	6272	3	Y	280	264	0			32
							308	9									
*09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	13	1	5585	3	Y	228	239	0	2	8	19
							5	4	251	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					19

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6375	-0-	6375	6375	12	1	6056	3	Y	278	276	0	1	8	13
							1	4	306	9							
*08	12931	X	6556	-0-	-6375	-0-	14	1	6254	3	Y	262	246	0			29
							288	9									
09	6210	X	5591	-0-	-619	-0-	13	1	5352	3	Y	201	211	0	2	8	17
							5	4	221	9							
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					17

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	11	1	5477	3	Y	205	203	0	1	8	11
							1	4	226	9							
*08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	12	1	5462	3	Y	240	223	0			28
							264	9									
09	7590	X	5857	-0-	-1733	-0-	12	1	5617	3	Y	202	210	0	2	8	18
							6	4	222	9							
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8376	-0-	8376	8376	38	1	7362	3	Y	887	878	0	2	8	51
							976	9									
*08	17232	X	8856	-0-	-8376	-0-	50	1	7758	3	Y	953	956	0	1	8	47
							1048	9									
*09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	47	1	7409	3	Y	885	876	0	3	8	53
							974	9									
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6180	-0-	6180	6180	30	1	5865	3	Y	259	270	0			14
							285	9									
*08	12607	X	6427	-0-	-6180	-0-	39	1	5977	3	Y	374	371	0	1	8	16
							411	9									
*09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	38	1	5878	3	Y	468	458	0	1	8	25
							515	9									
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					25

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	16	1	8145	3	Y	245	242	0	2	8	14
							1	4	270	9							
*08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	14	1	6595	3	Y	189	179	0			24
							208	9									
09	13680	X	5261	-0-	-8419	-0-	12	1	5103	3	Y	128	139	0			13
							5	4	141	9							
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					13

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	13	1	6656	3	Y	217	213	0	1	8	12
							1	4	239	9							
*08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	15	1	6606	3	Y	209	196	0			25
							230	9									
09	7380	X	6350	-0-	-1030	-0-	14	1	6136	3	Y	176	184	0	1	8	16
							6	4	194	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4830	-0-	4830	4830	22	1	4335	3	Y	430	430	0			25
							473	9									
*08	9756	X	4926	-0-	-4830	-0-	29	1	4532	3	Y	332	340	0	1	8	16
							365	9									
*09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	27	1	4162	3	Y	321	318	0	1	8	18
							353	9									
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					18

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		12342	-0-	12342	12342	95	1	9692	3	Y	2320	2259	0			155
							3	4	2552	9							
*08	24515	X	12173	-0-	-12342	-0-	106	1	9866	3	Y	2000	2037	0			118
							1	4	2200	9							
*09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	90	1	6483	3	Y	337	421	0			34
							4	4	371	9							
10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					34

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
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		363	-0-	363	363	2	1	340	3	Y	19	34	0			3
							21	9									
*08	2948	X	2585	-0-	-363	-0-	16	1	2407	3	Y	147	142	0			8
							162	9									
*09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	22	1	3483	3	Y	44	48	0			4
							48	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					4

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
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		4168	-0-	4168	4168	19	1	3648	3	Y	455	458	0	1	8	28
							501	9									
*08	7854	X	3686	-0-	-4168	-0-	21	1	3295	3	Y	336	344	0	1	8	19
							370	9									
*09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	17	1	2644	3	Y	283	283	0			19
							311	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
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		4356	-0-	4356	4356	19	1	3791	3	Y	496	484	0	1	8	28
							546	9									
*08	8475	X	4119	-0-	-4356	-0-	24	1	3649	3	Y	405	412	0	1	8	20
							446	9									
*09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	22	1	3468	3	Y	392	388	0	1	8	23
							431	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4730	-0-	4730	4730	21	1	4177	3	Y	484	484	0	1	8	28
							532	9									
*08	8899	X	4169	-0-	-4730	-0-	24	1	3639	3	Y	460	466	0			22
							506	9									
*09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	22	1	3362	3	Y	478	472	0	1	8	27
							526	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					27

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	64	1	6577	3	Y	983	992	0			69
							2	4	1081	9							
*08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	71	1	6520	3	Y	1007	1016	0			60
							1108	9									
09	8280	X	5104	-0-	-3176	-0-	56	1	3983	3	Y	966	945	0			81
							2	4	1063	9							
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					81

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		13390	-0-	13390	13390	110	1	11248	3	Y	1844	1820	0			126
							4	4	2028	9							
*08	26443	X	13053	-0-	-13390	-0-	118	1	11011	3	Y	1748	1770	0			104
							1	4	1923	9							
*09	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	106	1	7709	3	Y	2372	2284	0			192
							5	4	2609	9							
10	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		10476	-0-	10476	10476	49	1	9578	3	Y	772	774	0	2	8	46
							849	9									
*08	20910	X	10434	-0-	-10476	-0-	61	1	9462	3	Y	828	831	0	2	8	41
							911	9									
*09	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	50	1	7755	3	Y	501	510	0			32
							551	9									
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		15252	-0-	15252	15252	71	1	13794	3	Y	1261	1268	0	4	8	72
							1387	9									
*08	30882	X	15630	-0-	-15252	-0-	91	1	13980	3	Y	1417	1420	0	2	8	67
							1559	9									
*09	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	85	1	13232	3	Y	1382	1365	0	4	8	80
							1520	9									
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9586	-0-	9586	9586	45	1	8705	3	Y	760	765	0	2	8	44
							836	9									
*08	19311	X	9725	-0-	-9586	-0-	57	1	8737	3	Y	846	848	0	1	8	41
							931	9									
*09	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	50	1	7759	3	Y	753	749	0	1	8	44
							828	9									
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5711	-0-	5711	5711	27	1	5288	3	Y	360	368	0	1	8	20
							396	9									
*08	11245	X	5534	-0-	-5711	-0-	34	1	5178	3	Y	293	300	0			13
							322	9									
*09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	32	1	4939	3	Y	381	373	0			21
							419	9									
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6418	-0-	6418	6418	30	1	5863	3	Y	477	482	0	1	8	27
							525	9									
*08	12857	X	6439	-0-	-6418	-0-	38	1	5874	3	Y	479	482	0	1	8	23
							527	9									
*09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	30	1	4740	3	Y	393	393	0			23
							432	9									
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	25	1	10671	3	Y	795	781	0	2	8	63
							3	4	875	9							
*08	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	28	1	10164	3	Y	789	798	0	1	8	53
							868	9									
09	10920	X	10281	-0-	-639	-0-	16	1	9502	3	Y	694	707	0	1	8	39
							763	9									
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					39

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	16	1	8283	3	Y	273	267	0	6	8	15
							1	4	300	9							
*08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	16	1	7427	3	Y	232	219	0			28
							255	9									
09	9690	X	7188	-0-	-2502	-0-	16	1	6934	3	Y	210	217	0	2	8	19
							7	4	231	9							
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	31	1	13011	3	Y	1042	1038	0	2	8	82
							4	4	1146	9							
*08	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	36	1	13547	3	Y	1131	1138	0	1	8	74
							1	4	1244	9							
*09	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	23	1	13252	3	Y	1040	1057	0	1	8	56
							1144	9									
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	9	1	4844	3	Y	151	153	0	1	8	8
							1	4	166	9							
*08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	11	1	5054	3	Y	133	126	0			15
							146	9									
09	7230	X	1292	-0-	-5938	-0-	3	1	1251	3	Y	34	46	0			3
							1	4	37	9							
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	33	1	13665	3	Y	1757	1731	0	2	8	139
							4	4	1933	9							
*08	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	31	1	11566	3	Y	1550	1584	0	1	8	104
							1705	9									
09	13710	X	12511	-0-	-1199	-0-	19	1	10971	3	Y	1383	1409	0	1	8	77
							1521	9									
10	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	30	1	12909	3	Y	1363	1342	0	2	8	109
							4	4	1499	9							
*08	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	32	1	11868	3	Y	1306	1325	0	1	8	89
							1437	9									
09	13230	X	12041	-0-	-1189	-0-	19	1	10794	3	Y	1116	1141	0			64
							1228	9									
10	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	51	1	21195	3	Y	2444	2418	0	3	8	194
							6	4	2688	9							
*08	24982	X	24982	-0-	-0-	-0-	59	1	22010	3	Y	2647	2663	0	2	8	176
							1	4	2912	9							
09	22950	X	22226	-0-	-724	-0-	33	1	19737	3	Y	2232	2282	0	2	8	124
							1	4	2455	9							
10	23715	X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					Y	NO RPT					124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	22	1	22831	3	Y	550	560	0			20
							1	4	605	9							
*08	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	19	1	19504	3	Y	579	560	0			39
							11	4	637	9							
09	22650	X	15088	-0-	-7562	-0-	17	1	14615	3	Y	398	405	0	1	8	31
							18	4	438	9							
10	23405	X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	34	1	14320	3	Y	1448	1431	0	2	8	115
							4	4	1593	9							
*08	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	28	1	10416	3	Y	1098	1137	0	1	8	75
							1208	9									
09	13860	X	13189	-0-	-671	-0-	20	1	11874	3	Y	1177	1187	0	1	8	64
							1295	9									
10	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					64

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6960	-0-	6960	6960	355	1	5678	3	Y	843	852	0			48
							927	9									
*08	13513	X	6553	-0-	-6960	-0-	373	1	5557	3	Y	566	576	0			38
							623	9									
*09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	303	1	5159	3	Y	705	695	0			48
							776	9									
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					48

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	58	54	0			4
							64	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	340	1	5454	3	Y	927	932	0			53
							1020	9									
*08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	338	1	5041	3	Y	807	806	0			54
							888	9									
09	7530	X	5578	-0-	-1952	-0-	266	1	4530	3	Y	711	714	0			51
							782	9									
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					51

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	259	1	4142	3	Y	515	527	0			29
							567	9									
*08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	275	1	4093	3	Y	734	716	0			47
							807	9									
09	5760	X	4790	-0-	-970	-0-	235	1	3990	3	Y	514	524	0			37
							565	9									
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					37

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	319	1	5103	3	Y	710	736	0			42
							781	9									
*08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	348	1	5180	3	Y	771	762	0			51
							848	9									
09	6690	X	5716	-0-	-974	-0-	272	1	4633	3	Y	737	736	0			52
							811	9									
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					52

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	446	1	7140	3	Y	1244	1259	0			71
							1368	9									
*08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	469	1	6996	3	Y	1213	1204	0			80
							1334	9									
09	8790	X	8713	-0-	-77	-0-	408	1	6946	3	Y	1235	1229	0			86
							1359	9									
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	278	1	4450	3	Y	265	251	0			14
							292	9									
*08	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	390	1	5816	3	Y	954	908	0			60
							1049	9									
*09	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	393	1	6683	3	Y	1115	1098	0			77
							1227	9									
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					77

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	26973	X	26973	-0-	-0-	-0-	26	1	25978	3	Y	880	894	0			31
							1	4	968	9							
*08	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	21	1	22179	3	Y	818	794	0			55
							13	4	900	9							
09	23790	X	17821	-0-	-5969	-0-	19	1	17140	3	Y	582	591	0	1	8	45
							22	4	640	9							
10	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT					45

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	235	1	4602	3	Y	998	1032	1			113
							1098	9									
*08	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	297	1	6020	3	Y	853	847	1			119
							938	9									
*09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	264	1	5444	3	Y	921	956	1			84
							1	4	1013	9							
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					84

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	356	1	6971	3	Y	726	790	1			86
							799	9									
*08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	84	1	1706	3	Y	725	712	1			99
							798	9									
09	5730	X	1014	-0-	-4716	-0-	15	1	302	3	Y	634	674	1			59
							697	9									
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	383	1	7509	3	Y	685	710	1			77
							754	9									
*08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	273	1	5522	3	Y	457	468	1			66
							503	9									
09	6540	X	6378	-0-	-162	-0-	274	1	5663	3	Y	400	428	1			38
							1	4	440	9							
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					38

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	62	1	2807	3	Y	745	757	1	5	8	24
							820	9									
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	26	1	1121	3	Y	381	391	1	3	8	11
							1	4	419	9							
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	57	64	1			4
							63	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	89	1	7607	3	Y	1303	1347	0			133
							6	4	1433	9							
*08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	70	1	4536	3	Y	1543	1488	0			188
							7	4	1697	9							
09	10980	X	4897	-0-	-6083	-0-	50	1	3844	3	Y	911	991	0			108
							1	4	1002	9							
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					108

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
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	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	69	1	5933	3	Y	1408	1410	0			140
							5	4	1549	9							
*08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	56	1	3637	3	Y	1567	1514	0			193
							6	4	1724	9							
09	7140	X	6034	-0-	-1106	-0-	60	1	4588	3	Y	1259	1310	0			142
							1	4	1385	9							
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	60	1	5265	3	Y	1125	1146	0			114
							5	4	1238	9							
*08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	55	1	3494	3	Y	1343	1293	0			164
							5	4	1477	9							
09	5850	X	5830	-0-	-20	-0-	58	1	4447	3	Y	1204	1234	0			134
							1	4	1324	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					134

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	58	1	5000	3	Y	970	980	0			97
							4	4	1067	9							
*08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	50	1	3258	3	Y	813	808	0			102
							5	4	894	9							
09	5790	X	5111	-0-	-679	-0-	53	1	4052	3	Y	914	917	0			99
							1	4	1005	9							
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					99

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	718	-0-	-7404	-0-	8	1	561	3	Y	130	226	0			14
							6	4	143	9							
*06	7440	X	320	-0-	-7120	-0-	3	1	230	3	Y	79	83	0			10
							87	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	66	1	5743	3	Y	949	991	0			99
							5	4	1044	9							
*08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	64	1	4106	3	Y	1570	1481	0			188
							6	4	1727	9							
09	9660	X	6713	-0-	-2947	-0-	68	1	5221	3	Y	1294	1337	0			145
							1	4	1423	9							
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	46	1	3978	3	Y	1260	1214	0			120
							3	4	1386	9							
*08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	34	1	2201	3	Y	863	873	0			110
							3	4	949	9							
*09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	2530	3	Y	702	733	0			79
							772	9									
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					79

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	50	1	2257	3	Y	213	223	1			8
							234	9									
*08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	50	1	2104	3	Y	310	307	1	1	8	10
							1	4	341	9							
*09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	57	1	2386	3	Y	481	457	1			34
							1	4	529	9							
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					34

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	37	1	1674	3	Y	693	719	1	1	8	21
							762	9									
*08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	27	1	1165	3	Y	457	465	1	1	8	12
							1	4	503	9							
*09	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	3	Y	261	253	1	1	8	19
							1	4	287	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	87365	X	87365	-0-	-0-	-0-	135	1	83538	3	Y	3287	3313	1	2	8	57
							76	4	3616	9							
*08	80262	X	80262	-0-	-0-	-0-	115	1	77129	3	Y	2730	2755	1			32
							15	4	3003	9							
09	68400	X	63588	-0-	-4812	-0-	71	1	61127	3	Y	2168	2089	1	2	8	109
							5	4	2385	9							
10	70680	X	NO RPT	-0-	-70680	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	91	1	4613	3	Y	781	758	0	2	8	101
							859	9									
*08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	98	1	4597	3	Y	625	615	0	2	8	109
							1	4	688	9							
09	5790	X	3869	-0-	-1921	-0-	63	1	3383	3	Y	384	415	0	1	8	77
							1	4	422	9							
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	55	1	11202	3	Y	1429	1425	0			45
							1572	9									
*08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	46	1	10864	3	Y	1476	1488	0			33
							1624	9									
09	12480	X	10294	-0-	-2186	-0-	38	1	9078	3	Y	1070	1072	0			31
							1	4	1177	9							
10	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	22	1	4503	3	Y	1431	1436	0			45
							1574	9									
*08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	19	1	4501	3	Y	1080	1101	0			24
							1188	9									
09	10680	X	6910	-0-	-3770	-0-	23	1	5453	3	Y	1304	1291	0			37
							1434	9									
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	55	1	11243	3	Y	1533	1526	0			48
							1686	9									
*08	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	46	1	10937	3	Y	1600	1613	0			35
							1760	9									
*09	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	51	1	12099	3	Y	1757	1742	0			50
							1	4	1933	9							
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	33	1	6677	3	Y	1175	1174	0			37
							1293	9									
*08	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	27	1	6272	3	Y	1089	1102	0			24
							1198	9									
09	9990	X	5649	-0-	-4341	-0-	21	1	4991	3	Y	579	586	0			17
							637	9									
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	22	1	4475	3	Y	1269	1268	0			38
							1396	9									
*08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	18	1	4254	3	Y	1068	1084	0			22
							1175	9									
09	6360	X	5290	-0-	-1070	-0-	18	1	4093	3	Y	1072	1065	0			29
							1179	9									
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					29

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	381	1	23659	3	Y	535	530	0			29
							5	4	589	9							
*08	24283	X	24283	-0-	-0-	-0-	326	1	23337	3	Y	561	560	0			30
							3	4	617	9							
09	26370	X	19198	-0-	-7172	-0-	321	1	18416	3	Y	417	414	0	1	8	32
							2	4	459	9							
10	26846	X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT					32

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	250	1	15509	3	Y	520	518	0			27
							3	4	572	9							
*08	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	211	1	15107	3	Y	470	472	0			25
							2	4	517	9							
09	17970	X	12597	-0-	-5373	-0-	210	1	11997	3	Y	354	352	0			27
							1	4	389	9							
10	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	560	1	8921	3	Y	740	722	0	10	8	49
							22	4	814	9							
*08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	512	1	8666	3	Y	778	753	0	7	8	67
							1	4	856	9							
09	10800	X	8907	-0-	-1893	-0-	499	1	7695	3	Y	648	672	0	2	8	41
							713	9									
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					41

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

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	1900	N	2363	-0-	463	463	44	1	1985	3	Y	304	315	1			11
							334	9									
*08	2944	N	2481	-0-	-463	-0-	42	1	1799	3	Y	581	575	1			17
							1	4	639	9							
*09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	38	1	1605	3	Y	881	836	1			62
							1	4	969	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

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	82	X	82	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
*08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
09	1200	X	44	-0-	-1156	-0-	11	1	25	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

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	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	23	1	4679	3	Y	1129	1127	0			34
							1242	9									
*08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	20	1	4753	3	Y	1099	1110	0			23
							1209	9									
09	7650	X	3304	-0-	-4346	-0-	11	1	2480	3	Y	739	742	0			20
							813	9									
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	77	1	21519	3	Y	800	817	0			23
							880	9									
*08	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	30	1	20805	3	Y	730	723	0			30
							6	4	803	9							
09	20040	X	18808	-0-	-1232	-0-	31	1	18067	3	Y	644	654	0	1	8	19
							2	4	708	9							
10	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					19

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	83	1	23488	3	Y	1036	1056	0			30
							1	4	1140	9							
*08	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	33	1	23384	3	Y	922	914	0			38
							7	4	1014	9							
*09	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	35	1	19749	3	Y	778	792	0	1	8	23
							2	4	856	9							
10	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	37	1	7661	3	Y	941	938	0			28
							1035	9									
*08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	44	1	10247	3	Y	1078	1084	0			22
							1186	9									
09	9540	X	7682	-0-	-1858	-0-	29	1	6642	3	Y	919	917	0			24
							1011	9									
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					24

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	215	1	3423	3	Y	507	494	0			34
							8	4	558	9							
*08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	165	1	2796	3	Y	514	502	0			46
							565	9									
09	4650	X	3354	-0-	-1296	-0-	173	1	2674	3	Y	461	477	0			30
							507	9									
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	28129	X	28129	-0-	-0-	-0-	96	1	26953	3	Y	981	1003	0			29
							1	4	1079	9							
*08	27477	X	27477	-0-	-0-	-0-	37	1	26476	3	Y	869	861	0			37
							8	4	956	9							
09	28320	X	22970	-0-	-5350	-0-	39	1	22051	3	Y	798	809	0	1	8	25
							2	4	878	9							
10	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT					25

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	751	3	Y	231	230	0			14
							2	4	254	9							
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	991	3	Y	330	316	0			28
							363	9									
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	953	3	Y	270	281	0			17
							297	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6071	X	4358	-0-	-1713	-0-	206	1	3278	3	Y	787	774	0			51
							8	4	866	9							
*08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	190	1	3202	3	Y	870	847	0			74
							957	9									
*09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	193	1	2972	3	Y	809	832	0	2	8	49
							890	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					49

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	66593	X	66593	-0-	-0-	-0-	102	1	62793	3	Y	3310	3343	1			58
							57	4	3641	9							
*08	62060	X	62060	-0-	-0-	-0-	87	1	58913	3	Y	2771	2796	1			33
							12	4	3048	9							
09	57750	X	49560	-0-	-8190	-0-	54	1	47071	3	Y	2210	2130	1	1	8	112
							4	4	2431	9							
10	59675	X	NO RPT	-0-	-59675	-0-					Y	NO RPT					112

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	36	1	21172	3	Y	815	811	1			42
							1	4	897	9							
*08	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	37	1	21866	3	Y	1077	1060	1			59
							1185	9									
09	22740	X	19470	-0-	-3270	-0-	35	1	18452	3	Y	894	863	1	1	8	89
							983	9									
10	23498	X	NO RPT	-0-	-23498	-0-					Y	NO RPT					89

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	35933	X	35933	-0-	-0-	-0-	35	1	35036	3	Y	783	791	0			29
							1	4	861	9							
*08	32590	X	32590	-0-	-0-	-0-	29	1	31535	3	Y	915	882	0			62
							19	4	1007	9							
09	33120	X	29626	-0-	-3494	-0-	33	1	28721	3	Y	760	763	0	1	8	58
							36	4	836	9							
10	32271	X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					Y	NO RPT					58

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	39374	X	39374	-0-	-0-	-0-	38	1	38152	3	Y	1075	1094	0			39
							1	4	1183	9							
*08	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	32	1	34231	3	Y	993	965	0			67
							20	4	1092	9							
09	36630	X	30505	-0-	-6125	-0-	34	1	29598	3	Y	760	767	0	2	8	58
							37	4	836	9							
10	36735	X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					Y	NO RPT					58

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	193	1	3064	3	Y	315	314	0			20
							7	4	347	9							
*08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	183	1	3090	3	Y	386	374	0			32
							425	9									
09	4560	X	3400	-0-	-1160	-0-	179	1	2769	3	Y	411	419	0			24
							452	9									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	321	1	5106	3	Y	656	640	0			41
						12	4	722	9							
*08	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	301	1	5102	3	Y	623	611	0			53
						1	4	685	9							
09	6120 X	5703	-0-	-417	-0-	303	1	4681	3	Y	654	667	0	1	8	39
						719	9									
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					39

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	175	1	2791	3	Y	561	549	0			35
						7	4	617	9							
*08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	162	1	2734	3	Y	351	356	0			30
						386	9									
09	5610 X	3071	-0-	-2539	-0-	167	1	2570	3	Y	304	317	0			17
						334	9									
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	233	1	3711	3	Y	476	465	0			31
						9	4	524	9							
*08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	215	1	3629	3	Y	533	518	0			46
						586	9									
09	5790 X	3844	-0-	-1946	-0-	204	1	3153	3	Y	443	460	0	1	8	28
						487	9									
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	23080 X	23080	-0-	-0-	-0-	78	1	21862	3	Y	1036	1061	0			31
						1140	9									
*08	22444 X	22444	-0-	-0-	-0-	31	1	21305	3	Y	1002	991	0			42
						6	4	1102	9							
*09	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	30	1	17463	3	Y	923	936	0	1	8	28
						2	4	1015	9							
10	18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	65	1	833	3	Y	359	384	0	1	8	51
							395	9									
*08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	401	384	0	1	8	67
							441	9									
*09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	86	1	955	3	Y	315	323	0	1	8	58
							347	9									
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					58

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

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	253	X	253	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	40	36	0			4
							44	9									
*08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	162	142	0			24
							178	9									
09	1650	X	299	-0-	-1351	-0-	9	1	102	3	Y	171	166	0			29
							188	9									
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					29

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

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	6395	X	5222	-0-	-1173	-0-	1015	1	3053	3	Y	1048	968	1			357
							1	4	1153	9							
*08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1256	1	3167	3	Y	1438	1566	1			229
							1582	9									
*09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1450	1	3228	3	Y	937	1035	1	2	8	129
							4	4	1031	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

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	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	489	1	14832	3	Y	1622	1583	0			83
							2	4	1784	9							
*08	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	613	1	14019	3	Y	949	988	0			44
							1	4	1044	9							
09	11670	X	7680	-0-	-3990	-0-	257	1	6840	3	Y	530	554	0			20
							583	9									
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	390	1	11807	3	Y	300	347	0			17
							1	4	330	9							
*08	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	507	1	11584	3	Y	1292	1253	0			56
							1421	9									
09	13050	X	10513	-0-	-2537	-0-	356	1	9479	3	Y	615	648	0			23
							1	4	677	9							
10	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					23

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	43	1	24791	3	Y	929	924	1			47
							1	4	1022	9							
*08	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	42	1	25431	3	Y	1188	1173	1			62
							1	4	1307	9							
09	26490	X	21920	-0-	-4570	-0-	40	1	20833	3	Y	952	923	1			91
							1047	9									
10	27373	X	NO RPT	-0-	-27373	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	281	1	8506	3	Y	652	668	0			36
							1	4	717	9							
*08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	265	1	6060	3	Y	838	834	0			40
							922	9									
09	8850	X	5866	-0-	-2984	-0-	198	1	5261	3	Y	370	393	0			17
							407	9									
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	281	1	8533	3	Y	652	657	0			35
							1	4	717	9							
*08	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	411	1	9383	3	Y	1135	1118	0			52
							1249	9									
09	11280	X	9462	-0-	-1818	-0-	317	1	8454	3	Y	627	653	0			26
							1	4	690	9							
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	409	X	409	-0-	-0-	-0-	5	1	164	3	Y	218	225	0			12
							240	9									
*08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	1883	3	Y	454	445	0			21
							499	9									
09	8040	X	5073	-0-	-2967	-0-	154	1	4087	3	Y	756	747	0			30
							832	9									
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					30

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	27157	X	27157	-0-	-0-	-0-	93	1	26344	3	Y	654	663	0			18
							1	4	719	9							
*08	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-	38	1	26532	3	Y	832	816	0			34
							8	4	915	9							
09	28140	X	20415	-0-	-7725	-0-	34	1	19591	3	Y	716	728	0	1	8	21
							2	4	788	9							
10	28861	X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	19	1	3880	3	Y	688	685	0			21
							757	9									
*08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	16	1	3781	3	Y	740	746	0			15
							814	9									
09	7140	X	4816	-0-	-2324	-0-	15	1	3511	3	Y	1173	1156	0			32
							1290	9									
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					32

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	15	1	19877	3	Y	619	641	0			58
							681	9									
*08	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	11	1	17926	3	Y	623	598	0			83
							685	9									
09	20490	X	15855	-0-	-4635	-0-	9	1	15250	3	Y	542	559	0	1	8	65
							596	9									
10	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	162	1	4930	3	Y	509	516	0			28
							1	4	560	9							
*08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	241	1	5510	3	Y	682	678	0			32
							750	9									
09	9870	X	5256	-0-	-4614	-0-	163	1	4334	3	Y	690	694	0			28
							759	9									
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	37	1	21721	3	Y	819	817	1			41
							1	4	901	9							
*08	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	38	1	22343	3	Y	1035	1021	1			55
							1139	9									
09	22320	X	20098	-0-	-2222	-0-	36	1	19233	3	Y	754	732	1	2	8	75
							829	9									
10	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	132	1	4016	3	Y	2760	2649	0			142
							1	4	3036	9							
*08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	107	1	2435	3	Y	326	447	0			21
							359	9									
09	6120	X	6086	-0-	-34	-0-	190	1	5059	3	Y	761	751	0			31
							837	9									
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	24	1	4908	3	Y	819	818	0			25
							901	9									
*08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	21	1	4969	3	Y	848	855	0			18
							933	9									
09	5700	X	4980	-0-	-720	-0-	18	1	4221	3	Y	674	673	0			19
							741	9									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	58	1	16251	3	Y	483	493	0			16
							531	9									
*08	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	19	1	13390	3	Y	504	498	0			22
							4	4	554	9							
09	14070	X	10798	-0-	-3272	-0-	18	1	10469	3	Y	282	294	0			10
							1	4	310	9							
10	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					10

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	28935	X	28935	-0-	-0-	-0-	441	1	27376	3	Y	1011	986	0			53
							6	4	1112	9							
*08	29561	X	29561	-0-	-0-	-0-	390	1	27889	3	Y	1162	1153	0			62
							4	4	1278	9							
09	26760	X	21996	-0-	-4764	-0-	363	1	20831	3	Y	727	733	0			56
							2	4	800	9							
10	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					56

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	21775	X	21775	-0-	-0-	-0-	324	1	20167	3	Y	1163	1138	0			62
							5	4	1279	9							
*08	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	269	1	19204	3	Y	920	932	0			50
							2	4	1012	9							
09	22500	X	15592	-0-	-6908	-0-	256	1	14641	3	Y	631	632	0			49
							1	4	694	9							
10	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					49

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	26505	X	26505	-0-	-0-	-0-	394	1	24536	3	Y	1426	1385	0			76
							6	4	1569	9							
*08	27476	X	27476	-0-	-0-	-0-	357	1	25514	3	Y	1456	1453	0			79
							3	4	1602	9							
09	25410	X	20960	-0-	-4450	-0-	340	1	19509	3	Y	1008	1008	0			79
							2	4	1109	9							
10	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	24172	X	24172	-0-	-0-	-0-	375	1	23279	3	Y	466	458	0			26
							5	4	513	9							
*08	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	320	1	22892	3	Y	487	485	0			28
							3	4	536	9							
09	27210	X	16632	-0-	-10578	-0-	280	1	16006	3	Y	314	316	0			26
							1	4	345	9							
10	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		2662	-0-	2662	2662	7	1	1406	3	Y	1135	1134	0			34
							1249	9									
*08	4712	X	2050	-0-	-2662	-0-	4	1	826	3	Y	1109	1120	0			23
							1220	9									
*09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	10	1	2283	3	Y	943	940	0			26
							1037	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8016	-0-	8016	8016	35	1	7076	3	Y	823	824	0			25
							905	9									
*08	16168	X	8152	-0-	-8016	-0-	30	1	7062	3	Y	964	969	0			20
							1060	9									
*09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	27	1	6252	3	Y	875	871	0			24
							963	9									
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	38	1	7828	3	Y	1033	1031	0			32
							1136	9									
*08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	33	1	7827	3	Y	1117	1125	0			24
							1229	9									
09	8610	X	8087	-0-	-523	-0-	30	1	6896	3	Y	1055	1050	0			29
							1161	9									
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5849	-0-	5849	5849	160	1	4851	3	Y	761	758	0			40
							1	4	837	9							
*08	11879	X	6030	-0-	-5849	-0-	212	1	4841	3	Y	888	887	0			41
							977	9									
*09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	169	1	4476	3	Y	822	830	0			33
							904	9									
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4202	-0-	4202	4202	119	1	3591	3	Y	447	460	0			25
							492	9									
*08	8736	X	4534	-0-	-4202	-0-	161	1	3681	3	Y	629	624	0			30
							692	9									
*09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	152	1	4030	3	Y	733	733	0			30
							806	9									
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	389	1	7152	3	Y	729	734	0			69
							802	9									
*08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	351	1	7304	3	Y	793	784	0			78
							872	9									
*09	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	375	1	7481	3	Y	830	822	0			86
							913	9									
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6014	-0-	6014	6014	278	1	5107	3	Y	572	577	0			55
							629	9									
*08	12035	X	6021	-0-	-6014	-0-	244	1	5081	3	Y	633	625	0			63
							696	9									
*09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	258	1	5150	3	Y	632	629	0			66
							695	9									
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	134	1	2455	3	Y	850	831	0			80
							935	9									
*08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	114	1	2377	3	Y	672	683	0			69
							739	9									
09	7350	X	4058	-0-	-3292	-0-	164	1	3275	3	Y	563	572	0			60
							619	9									
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	223	1	4096	3	Y	501	499	0			47
							551	9									
*08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	188	1	3911	3	Y	521	517	0			51
							573	9									
09	5640	X	4884	-0-	-756	-0-	205	1	4093	3	Y	533	529	0			55
							586	9									
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	330	1	5618	3	Y	984	989	0			66
							7	4	1082	9							
*08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	358	1	5634	3	Y	904	927	0			43
							6	4	994	9							
09	6630	X	6598	-0-	-32	-0-	448	1	5053	3	Y	991	985	0			49
							7	4	1090	9							
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					49

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	333	1	20728	3	Y	750	741	0			39
							5	4	825	9							
*08	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	292	1	20870	3	Y	761	760	0			40
							3	4	837	9							
09	20490	X	16901	-0-	-3589	-0-	280	1	15994	3	Y	569	564	0	2	8	43
							1	4	626	9							
10	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	364	1	6988	3	Y	1923	1929	0			148
							9	4	2115	9							
*08	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	408	1	6512	3	Y	1549	1611	0			86
							8	4	1704	9							
*09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	407	1	7660	3	Y	1585	1582	0			89
							6	4	1744	9							
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					89

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	78	1	21879	3	Y	722	734	0			22
							794	9									
*08	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	29	1	20456	3	Y	783	771	0			34
							6	4	861	9							
09	21990	X	17688	-0-	-4302	-0-	29	1	16919	3	Y	671	682	0	1	8	22
							2	4	738	9							
10	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					22

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		17764	-0-	17764	17764	271	1	16853	3	Y	578	571	0			31
							4	4	636	9							
*08	35244	X	17480	-0-	-17764	-0-	233	1	16625	3	Y	564	565	0			30
							2	4	620	9							
09	18990	X	13918	-0-	-5072	-0-	231	1	13250	3	Y	396	395	0			31
							1	4	436	9							
10	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3267	-0-	3267	3267	142	1	2601	3	Y	476	501	0			49
							524	9									
*08	6353	X	3086	-0-	-3267	-0-	116	1	2419	3	Y	501	499	0			51
							551	9									
09	5250	X	2898	-0-	-2352	-0-	113	1	2260	3	Y	477	477	0			51
							525	9									
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		1246	-0-	1246	1246	67	1	978	3	Y	183	172	0			11
							201	9									
*08	2855	X	1609	-0-	-1246	-0-	79	1	1254	3	Y	251	248	0			14
							276	9									
09	3840	X	1368	-0-	-2472	-0-	68	1	1052	3	Y	225	226	0			13
							248	9									
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4782	-0-	4782	4782	217	1	3984	3	Y	528	531	0			50
							581	9									
*08	9359	X	4577	-0-	-4782	-0-	179	1	3719	3	Y	617	607	0			60
							679	9									
09	5880	X	4282	-0-	-1598	-0-	176	1	3512	3	Y	540	543	0			57
							594	9									
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		2279	-0-	2279	2279	108	1	1984	3	Y	170	175	0			16
							187	9									
*08	5022	X	2743	-0-	-2279	-0-	118	1	2443	3	Y	165	165	0			16
							182	9									
09	4650	X	2910	-0-	-1740	-0-	129	1	2581	3	Y	182	180	0			18
							200	9									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5499	-0-	5499	5499	19	1	4789	3	Y	628	630	1	2	8	81
							691	9									
*08	11807	X	6308	-0-	-5499	-0-	21	1	5448	3	Y	763	805	1	1	8	38
							839	9									
*09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	18	1	4964	3	Y	696	673	1	9	8	52
							766	9									
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5703	-0-	5703	5703	274	1	5032	3	Y	361	373	0			34
							397	9									
*08	11199	X	5496	-0-	-5703	-0-	232	1	4815	3	Y	408	403	0			39
							449	9									
09	6300	X	4774	-0-	-1526	-0-	210	1	4197	3	Y	334	339	0			34
							367	9									
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					34

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

05	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		8358	-0-	8358	8358	390	1	7155	3	Y	739	743	0			71
							813	9									
*08	16335	X	7977	-0-	-8358	-0-	328	1	6811	3	Y	762	757	0			76
							838	9									
09	7740	X	7533	-0-	-207	-0-	321	1	6401	3	Y	737	736	0			77
							811	9									
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

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		22017	-0-	22017	22017	78	1	19275	3	Y	2422	2425	1	1	8	305
							2664	9									
*08	44749	X	22732	-0-	-22017	-0-	76	1	19737	3	Y	2654	2829	1			130
							2919	9									
*09	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	67	1	18776	3	Y	2498	2447	1	1	8	180
							2748	9									
10	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	28628	-0-	28628	28628	96	1	23789	3	Y	4312	4268	1	2	8	537
						4743	9									
*08	56267 X	27639	-0-	-28628	-0-	87	1	22704	3	Y	4407	4725	1	1	8	218
						4848	9									
*09	26326 X	26326	-0-	-0-	-0-	78	1	21672	3	Y	4160	4073	1	2	8	303
						4576	9									
10	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					Y	NO RPT					303

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	19415	-0-	19415	19415	297	1	18446	3	Y	607	599	0			33
						4	4	668	9							
*08	39242 X	19827	-0-	-19415	-0-	265	1	18914	3	Y	587	588	0			32
						2	4	646	9							
09	21810 X	18008	-0-	-3802	-0-	301	1	17211	3	Y	450	446	0	1	8	35
						1	4	495	9							
10	21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6049	-0-	6049	6049	272	1	4625	3	Y	1043	1039	0			69
						5	4	1147	9							
*08	12043 X	5994	-0-	-6049	-0-	293	1	4602	3	Y	995	1018	0			46
						4	4	1095	9							
09	5940 X	5265	-0-	-675	-0-	354	1	3992	3	Y	831	837	0			40
						5	4	914	9							
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6490	-0-	6490	6490	294	1	5010	3	Y	1073	1073	0			72
						6	4	1180	9							
*08	12359 X	5869	-0-	-6490	-0-	297	1	4679	3	Y	807	840	0			39
						5	4	888	9							
09	5880 X	5482	-0-	-398	-0-	361	1	4075	3	Y	945	938	0			46
						6	4	1040	9							
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6188	-0-	6188	6188	277	1	4716	3	Y	1081	1075	0			72
							6	4	1189	9							
*08	12005	X	5817	-0-	-6188	-0-	275	1	4330	3	Y	1098	1118	0			52
							4	4	1208	9							
*09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	385	1	4343	3	Y	748	762	0			38
							6	4	823	9							
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5190	-0-	5190	5190	224	1	3815	3	Y	1042	1035	0			70
							5	4	1146	9							
*08	10619	X	5429	-0-	-5190	-0-	252	1	3971	3	Y	1093	1112	0			51
							4	4	1202	9							
09	5400	X	5076	-0-	-324	-0-	314	1	3545	3	Y	1102	1098	0	1	8	54
							5	4	1212	9							
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6077	-0-	6077	6077	275	1	4687	3	Y	1008	1010	0			67
							6	4	1109	9							
*08	12022	X	5945	-0-	-6077	-0-	299	1	4709	3	Y	847	873	0	1	8	40
							5	4	932	9							
09	5610	X	5368	-0-	-242	-0-	347	1	3910	3	Y	1005	996	0	1	8	48
							5	4	1106	9							
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					48

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6813	-0-	6813	6813	246	1	5152	3	Y	1286	1299	0			96
							1415	9									
*08	13844	X	7031	-0-	-6813	-0-	271	1	5273	3	Y	1352	1371	0			77
							1487	9									
*09	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	274	1	5176	3	Y	1206	1209	0			74
							1	4	1327	9							
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	224	-0-	-9696	-0-	19	1	191	3	Y	13	83	1			102
							14	9									
*08	8720	X	7537	-0-	-1183	-0-	503	1	6479	3	Y	485	428	1			159
							21	4	534	9							
09	6870	X	745	-0-	-6125	-0-	64	1	633	3	Y	44	108	1	1	8	94
							48	9									
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					94

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	1139	1	11555	3	Y	220	199	1			244
							242	9									
*08	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	771	1	9943	3	Y	-0-	244	1			-0-
							32	4									
*09	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	860	1	8612	3	Y	250	134	1			116
							5	4	275	9							
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					116

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		599	-0-	599	599	48	1	490	3	Y	55	67	1			81
							61	9									
*08	4132	X	3533	-0-	-599	-0-	236	1	3042	3	Y	223	222	1			82
							10	4	245	9							
*09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	201	1	2008	3	Y	135	117	1			100
							1	4	149	9							
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8558	-0-	8558	8558	402	1	7386	3	Y	700	702	0			68
							770	9									
*08	17097	X	8539	-0-	-8558	-0-	356	1	7405	3	Y	707	704	0			71
							778	9									
09	8160	X	7165	-0-	-995	-0-	312	1	6237	3	Y	560	570	0			61
							616	9									
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		11905	-0-	11905	11905	557	1	10219	3	Y	1026	1039	0			98
							1129	9									
*08	23456	X	11551	-0-	-11905	-0-	478	1	9942	3	Y	1028	1025	0			101
							1131	9									
*09	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	438	1	8777	3	Y	1053	1046	0			108
							1	4	1158	9							
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9708	-0-	9708	9708	435	1	7979	3	Y	1176	1174	0			111
							1294	9									
*08	19318	X	9610	-0-	-9708	-0-	395	1	8223	3	Y	902	921	0			92
							992	9									
09	9150	X	8141	-0-	-1009	-0-	332	1	6631	3	Y	1071	1053	0			110
							1178	9									
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1	63	1	1	8	-0-
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		16264	-0-	16264	16264	52	1	14437	3	Y	1614	1673	0			49
							1775	9									
*08	27006	X	10742	-0-	-16264	-0-	15	1	10478	3	Y	224	262	0			11
							3	4	246	9							
*09	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	21	1	11763	3	Y	257	261	0			7
							1	4	283	9							
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1	138	1	1	8	-0-
*08	DLQ G-10		17	-0-	17	17	15	3	2	9	Y	2					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	1	1	8			2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4	27	1	4	8	1
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2914	-0-	2914	2914	118	1	2266	3	Y	479	482	0			38
							3	4	527	9							
*08	5526	X	2612	-0-	-2914	-0-	113	1	1793	3	Y	640	644	0			34
							2	4	704	9							
09	4560	X	4059	-0-	-501	-0-	187	1	3529	3	Y	309	325	0			18
							3	4	340	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5119	-0-	5119	5119	200	1	3401	3	Y	1376	1368	0			91
							4	4	1514	9							
*08	10223	X	5104	-0-	-5119	-0-	204	1	3207	3	Y	1536	1555	0			72
							3	4	1690	9							
09	4980	X	4354	-0-	-626	-0-	284	1	3204	3	Y	784	816	0			40
							4	4	862	9							
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4244	-0-	4244	4244	174	1	2975	3	Y	992	984	0			68
							4	4	1091	9							
*08	8423	X	4179	-0-	-4244	-0-	183	1	2891	3	Y	1002	1020	0			50
							3	4	1102	9							
09	5580	X	4497	-0-	-1083	-0-	290	1	3268	3	Y	850	853	0	3	8	44
							4	4	935	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6907	-0-	6907	6907	335	1	5703	3	Y	784	776	0			52
							7	4	862	9							
*08	14532	X	7625	-0-	-6907	-0-	371	1	5837	3	Y	1283	1275	0			60
							6	4	1411	9							
*09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	488	1	5498	3	Y	1099	1104	0			55
							7	4	1209	9							
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					55

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8716	-0-	8716	8716	26	1	7877	3	Y	739	751	0	2	8	59
							813	9									
*08	17104	X	8388	-0-	-8716	-0-	24	1	7533	3	Y	755	766	0	3	8	45
							831	9									
09	7920	X	7152	-0-	-768	-0-	31	1	6381	3	Y	673	653	0	2	8	63
							740	9									
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					63

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		15740	-0-	15740	15740	47	1	14342	3	Y	1228	1276	0	2	8	98
							1351	9									
*08	39966	X	24226	-0-	-15740	-0-	72	1	22344	3	Y	1645	1646	0	3	8	94
							1810	9									
*09	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	103	1	21297	3	Y	1463	1420	0	3	8	134
							1609	9									
10	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					134

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8235	-0-	8235	8235	83	1	7505	3	Y	587	559	0	1	8	44
							1	4	646	9							
*08	20588	X	12353	-0-	-8235	-0-	320	1	10742	3	Y	1169	1061	0	2	8	150
							5	4	1286	9							
*09	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	224	1	9661	3	Y	957	984	0	1	8	122
							1053	9									
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8019	-0-	8019	8019	181	1	7098	3	Y	671	659	0	2	8	36
							2	4	738	9							
*08	15885	X	7866	-0-	-8019	-0-	186	1	6974	3	Y	642	646	0	1	8	31
							706	9									
09	14070	X	7074	-0-	-6996	-0-	179	1	6179	3	Y	649	653	0	1	8	26
							2	4	714	9							
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					26

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		18318	-0-	18318	18318	282	1	17537	3	Y	450	450	0			25
							4	4	495	9							
*08	38728	X	20410	-0-	-18318	-0-	271	1	19435	3	Y	637	627	0			35
							3	4	701	9							
09	22230	X	20167	-0-	-2063	-0-	335	1	19230	3	Y	545	536	0	1	8	43
							2	4	600	9							
10	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					43

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		24735	-0-	24735	24735	370	1	23005	3	Y	1232	1206	0			66
							5	4	1355	9							
*08	48492	X	23757	-0-	-24735	-0-	314	1	22436	3	Y	913	929	0			50
							3	4	1004	9							
09	22950	X	18526	-0-	-4424	-0-	306	1	17473	3	Y	678	676	0			52
							1	4	746	9							
10	23715	X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					Y	NO RPT					52

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		18235	-0-	18235	18235	282	1	17528	3	Y	383	377	0			21
							4	4	421	9							
*08	36876	X	18641	-0-	-18235	-0-	252	1	18002	3	Y	350	352	0			19
							2	4	385	9							
09	17040	X	14766	-0-	-2274	-0-	248	1	14184	3	Y	303	298	0	1	8	23
							1	4	333	9							
10	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		37653	-0-	37653	37653	565	1	35148	3	Y	1756	1747	0			96
							8	4	1932	9							
*08	72450	X	34797	-0-	-37653	-0-	462	1	33002	3	Y	1208	1236	0			68
							4	4	1329	9							
*09	28647	X	28647	-0-	-0-	-0-	474	1	27136	3	Y	941	935	0	1	8	73
							2	4	1035	9							
10	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10945	-0-	10945	10945	235	1	9195	3	Y	1375	1344	0	3	8	74
							2	4	1513	9							
*08	21247	X	10302	-0-	-10945	-0-	233	1	8706	3	Y	1239	1252	0	2	8	59
							1363	9									
09	11070	X	9472	-0-	-1598	-0-	223	1	7712	3	Y	1395	1399	0	1	8	54
							2	4	1535	9							
10	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4360	-0-	4360	4360	182	1	3107	3	Y	970	971	0			65
							4	4	1067	9							
*08	8411	X	4051	-0-	-4360	-0-	182	1	2866	3	Y	909	931	0			43
							3	4	1000	9							
09	5130	X	4317	-0-	-813	-0-	254	1	2862	3	Y	1088	1078	0			53
							4	4	1197	9							
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5086	-0-	5086	5086	207	1	3525	3	Y	1227	1215	0			82
							4	4	1350	9							
*08	10233	X	5147	-0-	-5086	-0-	222	1	3480	3	Y	1311	1331	0			62
							3	4	1442	9							
09	6510	X	4825	-0-	-1685	-0-	299	1	3373	3	Y	1044	1054	0			52
							5	4	1148	9							
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4072	-0-	4072	4072	173	1	2936	3	Y	873	879	0			58
							3	4	960	9							
*08	7988	X	3916	-0-	-4072	-0-	186	1	2933	3	Y	722	746	0			34
							3	4	794	9							
09	6000	X	4052	-0-	-1948	-0-	255	1	2874	3	Y	835	828	0			41
							4	4	919	9							
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7760	-0-	7760	7760	326	1	5545	3	Y	1711	1701	0			114
							7	4	1882	9							
*08	15467	X	7707	-0-	-7760	-0-	366	1	5764	3	Y	1428	1473	0			69
							6	4	1571	9							
09	8670	X	8198	-0-	-472	-0-	499	1	5626	3	Y	1877	1854	0			92
							8	4	2065	9							
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					92

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		19094	-0-	19094	19094	293	1	18237	3	Y	509	504	0			27
							4	4	560	9							
*08	38015	X	18921	-0-	-19094	-0-	254	1	18100	3	Y	514	514	0			27
							2	4	565	9							
09	21810	X	14946	-0-	-6864	-0-	249	1	14275	3	Y	383	381	0			29
							1	4	421	9							
10	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8984	-0-	8984	8984	87	1	7908	3	Y	898	909	0	1	8	73
							1	4	988	9							
*08	8984	X	-0-	-0-	-8984	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
09	20850	X	1228	-0-	-19622	-0-	25	1	1078	3	Y	114	100	0	2	8	12
							125	9									
10	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7795	-0-	7795	7795	77	1	6963	3	Y	685	704	0	1	8	55
							1	4	754	9							
*08	7795	X	-0-	-0-	-7795	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
09	16770	X	3	-0-	-16767	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

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		167	-0-	167	167	4	1	73	3	Y	82	80	0			5
							90	9									
*08	286	X	119	-0-	-167	-0-	2	1	27	3	Y	82	84	0			3
							90	9									
09	2700	X	200	-0-	-2500	-0-	3	1	35	3	Y	147	144	0			6
							162	9									
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

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		14910	-0-	14910	14910	320	1	12553	3	Y	1849	1782	0	1	8	97
							3	4	2034	9							
*08	25729	X	10819	-0-	-14910	-0-	249	1	9355	3	Y	1104	1146	0	1	8	54
							1	4	1214	9							
*09	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	313	1	10793	3	Y	1227	1232	0			49
							3	4	1350	9							
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

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		14158	-0-	14158	14158	308	1	12072	3	Y	1614	1585	0	1	8	86
							3	4	1775	9							
*08	27722	X	13564	-0-	-14158	-0-	317	1	11918	3	Y	1207	1234	0	1	8	58
							1	4	1328	9							
09	17640	X	10531	-0-	-7109	-0-	269	1	9257	3	Y	912	932	0	1	8	37
							2	4	1003	9							
10	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7199	-0-	7199	7199	156	1	6096	3	Y	860	855	0	1	8	48
						1	4	946	9							
*08	20240 X	13041	-0-	-7199	-0-	293	1	11016	3	Y	1574	1546	0	1	8	75
						1	4	1731	9							
09	13170 X	3201	-0-	-9969	-0-	75	1	2593	3	Y	484	536	0			23
						1	4	532	9							
10	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	13786	-0-	13786	13786	303	1	11877	3	Y	1457	1599	0	2	8	88
						3	4	1603	9							
*08	26219 X	12433	-0-	-13786	-0-	285	1	10704	3	Y	1312	1335	0	1	8	64
						1	4	1443	9							
09	14640 X	11707	-0-	-2933	-0-	291	1	10071	3	Y	1220	1233	0	1	8	50
						3	4	1342	9							
10	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7467	-0-	7467	7467	300	1	5108	3	Y	1866	1854	0			123
						6	4	2053	9							
*08	14389 X	6922	-0-	-7467	-0-	309	1	4860	3	Y	1589	1637	0			75
						5	4	1748	9							
09	9330 X	7363	-0-	-1967	-0-	428	1	4827	3	Y	1910	1893	0			92
						7	4	2101	9							
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					92

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	25925	-0-	25925	25925	71	1	24809	3	Y	949	952	0			88
						1	4	1044	9							
*08	52314 X	26389	-0-	-25925	-0-	71	1	25161	3	Y	1027	1023	0			92
						27	4	1130	9							
09	27480 X	20718	-0-	-6762	-0-	29	1	19852	3	Y	759	780	0			71
						2	4	835	9							
10	28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	25038	-0-	25038	25038	68	1	24008	3	Y	874	879	0			82
						1	4	961	9							
*08	49570 X	24532	-0-	-25038	-0-	66	1	23483	3	Y	871	873	0			80
						25	4	958	9							
09	24750 X	19464	-0-	-5286	-0-	29	1	18683	3	Y	683	697	0	1	8	65
						1	4	751	9							
10	25575 X	NO RPT	-0-	-25575	-0-					Y	NO RPT					65

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	34465	-0-	34465	34465	96	1	33530	3	Y	762	762	0			70
						1	4	838	9							
*08	67509 X	33044	-0-	-34465	-0-	90	1	32094	3	Y	750	753	0			67
						35	4	825	9							
*09	26441 X	26441	-0-	-0-	-0-	39	1	25896	3	Y	458	482	0			43
						2	4	504	9							
10	38254 X	NO RPT	-0-	-38254	-0-					Y	NO RPT					43

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	34731	-0-	34731	34731	96	1	33627	3	Y	915	925	0			85
						1	4	1007	9							
*08	68332 X	33601	-0-	-34731	-0-	91	1	32497	3	Y	889	894	0			80
						35	4	978	9							
09	38730 X	26959	-0-	-11771	-0-	40	1	26217	3	Y	636	656	0	1	8	59
						2	4	700	9							
10	38316 X	NO RPT	-0-	-38316	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7695	-0-	7695	7695	77	1	6979	3	Y	580	588	0	1	8	46
						1	4	638	9							
*08	7718 X	23	-0-	-7695	-0-	1	1	21	3	Y	1	42	0			5
						1	9									
09	13170 X	2000	-0-	-11170	-0-	41	1	1766	3	Y	175	160	0	1	8	19
						193	9									
10	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		239	-0-	239	240	5	1	212	3	Y	20	17	0			3
							22	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		19319	-0-	19319	19319	195	1	17685	3	Y	1306	1277	0	2	8	99
							2	4	1437	9							
*08	43321	X	24002	-0-	-19319	-0-	649	1	21782	3	Y	1420	1331	0	2	8	186
							9	4	1562	9							
*09	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	411	1	17798	3	Y	917	983	0			120
							1	4	1009	9							
10	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					120

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		11564	-0-	11564	11564	262	1	10269	3	Y	937	923	0	4	8	50
							2	4	1031	9							
*08	21542	X	9978	-0-	-11564	-0-	236	1	8833	3	Y	826	835	0	2	8	39
							909	9									
09	12840	X	11876	-0-	-964	-0-	299	1	10324	3	Y	1136	1129	0	2	8	44
							3	4	1250	9							
10	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		16097	-0-	16097	16097	353	1	13838	3	Y	1730	1685	0	4	8	93
							3	4	1903	9							
*08	31399	X	15302	-0-	-16097	-0-	350	1	13157	3	Y	1631	1642	0	3	8	79
							1	4	1794	9							
09	16650	X	15749	-0-	-901	-0-	399	1	13802	3	Y	1404	1424	0	1	8	58
							4	4	1544	9							
10	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		15461	-0-	15461	15461	345	1	13517	3	Y	1451	1419	0	4	8	78
							3	4	1596	9							
*08	30005	X	14544	-0-	-15461	-0-	338	1	12687	3	Y	1380	1391	0	1	8	66
							1	4	1518	9							
09	15360	X	12407	-0-	-2953	-0-	316	1	10929	3	Y	1054	1077	0	1	8	42
							3	4	1159	9							
10	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9737	-0-	9737	9737	213	1	8352	3	Y	1064	1042	0	2	8	57
							2	4	1170	9							
*08	19276	X	9539	-0-	-9737	-0-	214	1	8018	3	Y	1188	1189	0			56
							1307	9									
09	11460	X	8468	-0-	-2992	-0-	207	1	7156	3	Y	1003	1018	0	1	8	40
							2	4	1103	9							
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7671	-0-	7671	7671	75	1	6791	3	Y	731	708	0	1	8	57
							1	4	804	9							
*08	17244	X	9573	-0-	-7671	-0-	254	1	8532	3	Y	712	672	0	1	8	96
							4	4	783	9							
*09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	202	1	8746	3	Y	1247	1191	0	4	8	148
							1372	9									
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					148

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3340	-0-	3340	3340	34	1	3050	3	Y	233	251	0			19
							256	9									
*08	3424	X	84	-0-	-3340	-0-	2	1	75	3	Y	6	23	0			2
							7	9									
09	10500	X	1466	-0-	-9034	-0-	31	1	1319	3	Y	105	96	0	1	8	10
							116	9									
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6505	-0-	6505	6505	65	1	5875	3	Y	514	508	0	1	8	42
						565	9									
*08	7632 X	1127	-0-	-6505	-0-	31	1	1015	3	Y	74	101	0			15
						81	9									
09	7620 X	471	-0-	-7149	-0-	10	1	411	3	Y	45	52	0			8
						50	9									
10	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1116	-0-	1116	1116	11	1	1020	3	Y	77	123	0			9
						85	9									
*08	1133 X	17	-0-	-1116	-0-	16	3	1	9	Y	1	10	0			-0-
09	19170 X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1650	-0-	1650	1650	16	1	1476	3	Y	144	207	0	1	8	17
						158	9									
*08	1661 X	11	-0-	-1650	-0-	9	3	2	9	Y	2	15	0	1	8	3
09	17490 X	22	-0-	-17468	-0-	20	3	2	9	Y	2	4	0			1
10	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9826	-0-	9826	9826	96	1	8749	3	Y	891	900	0	1	8	71
						1	4	980	9							
*08	9827 X	1	-0-	-9826	-0-	1	3			Y	-0-	63	0			8
09	15480 X	5538	-0-	-9942	-0-	112	1	4858	3	Y	516	465	0	3	8	56
						568	9									
10	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6227	-0-	6227	6227	61	1	5476	3	Y	627	646	0	2	8	53
						690	9									
*08	6333 X	106	-0-	-6227	-0-	3	1	91	3	Y	11	55	0			9
						12	9									
*09	16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	326	1	14096	3	Y	1751	1561	0	4	8	195
						1926	9									
10	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					195

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	83799	-0-	83799	83799	130	1	80147	3	Y	3135	3163	1	1	8	55
						73	4	3449	9							
*08	164595 X	80796	-0-	-83799	-0-	115	1	77973	3	Y	2447	2473	1			29
						16	4	2692	9							
*09	64446 X	64446	-0-	-0-	-0-	72	1	62309	3	Y	1873	1805	1	2	8	95
						5	4	2060	9							
10	59861 X	NO RPT	-0-	-59861	-0-					Y	NO RPT					95

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	16813	-0-	16813	16813	84	1	14002	3	Y	2479	2424	0			112
						2727	9									
*08	32555 X	15742	-0-	-16813	-0-	81	1	13635	3	Y	1842	1894	0			60
						2026	9									
09	15390 X	12154	-0-	-3236	-0-	94	1	10425	3	Y	1486	1475	0			71
						1635	9									
10	15903 X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					71

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8719	-0-	8719	8719	45	1	7477	3	Y	1088	1073	0			50
						1197	9									
*08	16176 X	7457	-0-	-8719	-0-	38	1	6393	3	Y	933	952	0			31
						1026	9									
09	9450 X	7008	-0-	-2442	-0-	52	1	5762	3	Y	1085	1064	0			52
						1194	9									
10	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	11723	-0-	11723	11723	57	1	9612	3	Y	1867	1847	0			86
						2054	9									
*08	22916 X	11193	-0-	-11723	-0-	55	1	9238	3	Y	1727	1756	0			57
						1900	9									
09	11610 X	8483	-0-	-3127	-0-	62	1	6885	3	Y	1396	1386	0			67
						1536	9									
10	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

05	10602 X	9800	-0-	-802	-0-	23	1	9046	3	Y	646	652	0			28
						20	4	711	9							
*06	10200 X	9910	-0-	-290	-0-	33	1	9186	3	Y	628	626	0			30
						691	9									
*07	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	115	1	10404	3	Y	785	755	0	1	8	59
						1	4	864	9							
*08	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	268	1	9019	3	Y	745	704	0	1	8	99
						4	4	820	9							
*09	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	210	1	9094	3	Y	658	674	0			83
						724	9									
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					83

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

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	6403	-0-	6403	6403	19	1	5767	3	Y	561	587	0	3	8	46
						617	9									
*08	13241 X	6838	-0-	-6403	-0-	20	1	6130	3	Y	625	631	0	3	8	37
						688	9									
09	10410 X	5104	-0-	-5306	-0-	22	1	4543	3	Y	490	480	0	1	8	46
						539	9									
10	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9794	-0-	9794	9794	97	1	8837	3	Y	781	760	0	1	8	62
						1	4	859	9							
*08	30758 X	20964	-0-	-9794	-0-	562	1	18885	3	Y	1372	1254	0	1	8	179
						8	4	1509	9							
*09	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	358	1	15504	3	Y	825	891	0			113
						1	4	908	9							
10	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					113

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	26773	-0-	26773	26773	151	1	23947	3	Y	2426	2428	0			310
						6	4	2669	9							
*08	56335 X	29562	-0-	-26773	-0-	268	1	26621	3	Y	2428	2405	0			333
						2	4	2671	9							
*09	25749 X	25749	-0-	-0-	-0-	319	1	23072	3	Y	2143	2179	0			297
						1	4	2357	9							
10	21979 X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					297

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-					-0-
*06	17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	11134	-0-	11134	11134	112	1	10131	3	Y	809	802	0	1	8	63
						1	4	890	9							
*08	13001 X	1867	-0-	-11134	-0-	51	1	1712	3	Y	94	138	0			19
						1	4	103	9							
09	11580 X	390	-0-	-11190	-0-	8	1	339	3	Y	39	52	0			6
						43	9									
10	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
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		3917	-0-	3917	3917	185	1	2940	3	Y	714	686	0			46
							7	4	785	9							
*08	7465	X	3548	-0-	-3917	-0-	167	1	2828	3	Y	503	504	0			45
							553	9									
09	4230	X	3445	-0-	-785	-0-	181	1	2794	3	Y	427	444	0	1	8	27
							470	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					27

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		71027	-0-	71027	71027	109	1	67596	3	Y	2964	2988	1	1	8	51
							62	4	3260	9							
*08	139421	X	68394	-0-	-71027	-0-	97	1	65173	3	Y	2828	2846	1			33
							13	4	3111	9							
*09	59073	X	59073	-0-	-0-	-0-	65	1	56410	3	Y	2357	2270	1	2	8	118
							5	4	2593	9							
10	57257	X	NO RPT	-0-	-57257	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		19660	-0-	19660	19660	115	1	18232	3	Y	1190	1191	0			151
							4	4	1309	9							
*08	40348	X	20688	-0-	-19660	-0-	191	1	18911	3	Y	1441	1399	0			193
							1	4	1585	9							
*09	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	250	1	17963	3	Y	1221	1245	0			169
							1343	9									
10	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					169

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		1150	-0-	1150	1150	7	1	1068	3	Y	68	112	0			14
							75	9									
*08	2003	X	853	-0-	-1150	-0-	8	1	790	3	Y	50	57	0			7
							55	9									
*09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	7	1	527	3	Y	38	40	0			5
							42	9									
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		15702	-0-	15702	15702	93	1	14756	3	Y	772	766	0			97
							4	4	849	9							
*08	28924	X	13222	-0-	-15702	-0-	128	1	12699	3	Y	358	400	0			55
							1	4	394	9							
09	13680	X	13049	-0-	-631	-0-	173	1	12438	3	Y	398	399	0			54
							438	9									
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					54

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10367	-0-	10367	10367	31	1	9555	3	Y	710	746	0	3	8	59
							781	9									
*08	18119	X	7752	-0-	-10367	-0-	23	1	7047	3	Y	620	638	0	3	8	38
							682	9									
*09	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	70	1	14505	3	Y	887	840	0	4	8	81
							976	9									
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					81

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4461	-0-	4461	4461	13	1	3916	3	Y	484	497	0	5	8	40
							532	9									
*08	8833	X	4372	-0-	-4461	-0-	12	1	3797	3	Y	512	518	0	3	8	31
							563	9									
09	5700	X	3926	-0-	-1774	-0-	17	1	3458	3	Y	410	400	0	2	8	39
							451	9									
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		757	-0-	757	757	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1762	10	1	995	3	Y	-0-					-0-
*09	2870	N	1108	-0-	-1762	-0-	15	1	1093	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10120	-0-	10120	10120	223	1	8596	3	Y	1145	1130	0			49
							41	4	1260	9							
*08	20551	X	10431	-0-	-10120	-0-	211	1	8395	3	Y	1375	1379	0			45
							312	4	1513	9							
*09	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	207	1	7968	3	Y	1374	1360	0			59
							1397	4	1511	9							
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5083	-0-	5083	5083	51	1	4579	3	Y	412	414	0			34
							453	9									
*08	5814	X	731	-0-	-5083	-0-	20	1	658	3	Y	48	71	0			11
							53	9									
09	8460	X	7995	-0-	-465	-0-	163	1	7037	3	Y	723	649	0	4	8	81
							795	9									
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		16484	-0-	16484	16484	92	1	14788	3	Y	1431	1329	0			102
							30	4	1574	9							
*08	32864	X	16380	-0-	-16484	-0-	100	1	14452	3	Y	1655	1626	0			131
							7	4	1821	9							
*09	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	192	1	13714	3	Y	1638	1622	0			147
							10	4	1802	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					147

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		18769	-0-	18769	18769	101	1	16217	3	Y	2198	2252	0			172
							33	4	2418	9							
*08	35520	X	16751	-0-	-18769	-0-	98	1	14155	3	Y	2265	2256	0			181
							6	4	2492	9							
*09	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	186	1	13295	3	Y	1843	1857	0			167
							10	4	2027	9							
10	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					167

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
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	20327	-0-	20327	20327	106	1	17139	3	Y	2770	2844	0			219
						35	4	3047	9							
*08	37581 X	17254	-0-	-20327	-0-	100	1	14414	3	Y	2485	2502	0			202
						6	4	2734	9							
*09	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	189	1	13458	3	Y	1839	1871	0			170
						10	4	2023	9							
10	19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					170

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9000	-0-	9000	9000	48	1	7808	3	Y	1025	1117	0			86
						16	4	1128	9							
*08	21267 X	12267	-0-	-9000	-0-	72	1	10484	3	Y	1551	1515	0			122
						5	4	1706	9							
*09	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	138	1	9813	3	Y	1394	1390	0			126
						7	4	1533	9							
10	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					126

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
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	11875	-0-	11875	11875	63	1	10199	3	Y	1447	1457	0			112
						21	4	1592	9							
*08	24508 X	12633	-0-	-11875	-0-	74	1	10643	3	Y	1737	1712	0			137
						5	4	1911	9							
*09	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	127	1	9105	3	Y	1304	1322	0			119
						7	4	1434	9							
10	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					119

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
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	15351	-0-	15351	15351	82	1	13138	3	Y	1914	1893	0			146
						26	4	2105	9							
*08	29903 X	14552	-0-	-15351	-0-	85	1	12167	3	Y	2086	2065	0			167
						5	4	2295	9							
*09	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	67	1	4772	3	Y	722	815	0			74
						3	4	794	9							
10	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					74

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
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	33094	-0-	33094	33094	88	1	30485	3	Y	2271	2238	0	5	8	109
						23	4	2498	9							
*08	62671 X	29577	-0-	-33094	-0-	81	1	27565	3	Y	1733	1762	0	3	8	77
						25	4	1906	9							
*09	25546 X	25546	-0-	-0-	-0-	74	1	23881	3	Y	1428	1413	0	2	8	90
						20	4	1571	9							
10	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	28698	-0-	28698	28698	110	1	25852	3	Y	2487	2509	0			171
						2736	9									
*08	55010 X	26312	-0-	-28698	-0-	112	1	24113	3	Y	1897	1932	0			136
						2087	9									
*09	24097 X	24097	-0-	-0-	-0-	102	1	21989	3	Y	1824	1833	0			127
						2006	9									
10	23653 X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					127

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	33225	-0-	33225	33225	51	1	31252	3	Y	1722	1735	1			31
						28	4	1894	9							
*08	64517 X	31292	-0-	-33225	-0-	43	1	29458	3	Y	1623	1634	1			20
						6	4	1785	9							
09	28920 X	25792	-0-	-3128	-0-	27	1	23697	3	Y	1878	1801	1	1	8	96
						2	4	2066	9							
10	29884 X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1027	-0-	1027	1027	63	1	916	3	Y	39	9	0	31	8	-0-
						5	4	43	9							
*08	2250 X	1223	-0-	-1027	-0-	69	1	992	3	Y	147	9	0	138	8	-0-
						162	9									
09	8550 X	1394	-0-	-7156	-0-	29	1	1130	3	Y	212	204	0	1	1	1
						2	4	233	9			6	8			
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					1

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
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		32434	-0-	32434	32434	51	1	31240	3	Y	1014	1018	1			18
							28	4	1115	9							
*08	DLQ G-10		31590	-0-	31590	64024	45	1	30282	3	Y	1143	1147	1			14
							6	4	1257	9							
09	DLQ G-10		25027	-0-	25027	89051	28	1	24005	3	Y	902	869	1	1	8	46
							2	4	992	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	89051					Y	NO RPT					46

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		64302	-0-	64302	64302	98	1	60642	3	Y	3188	3215	1	1	8	56
							55	4	3507	9							
*08	123856	X	59554	-0-	-64302	-0-	84	1	56279	3	Y	2891	2913	1			34
							11	4	3180	9							
*09	51043	X	51043	-0-	-0-	-0-	56	1	48281	3	Y	2456	2364	1	2	8	124
							4	4	2702	9							
10	45508	X	NO RPT	-0-	-45508	-0-					Y	NO RPT					124

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		42743	-0-	42743	42743	66	1	41294	3	Y	1223	1234	1			22
							38	4	1345	9							
*08	83071	X	40328	-0-	-42743	-0-	57	1	38918	3	Y	1223	1229	1			16
							8	4	1345	9							
09	40080	X	32225	-0-	-7855	-0-	36	1	31147	3	Y	945	911	1	1	8	49
							2	4	1040	9							
10	41416	X	NO RPT	-0-	-41416	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9471	-0-	9471	9471	58	1	9082	3	Y	299	308	0			38
							2	4	329	9							
*08	18429	X	8958	-0-	-9471	-0-	86	1	8457	3	Y	377	365	0			50
							415	9									
09	8370	X	7572	-0-	-798	-0-	97	1	7006	3	Y	426	420	0			56
							469	9									
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					56

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
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	2650	-0-	2650	2650	16	1	2525	3	Y	98	106	0			14
						1	4	108	9							
*08	5133 X	2483	-0-	-2650	-0-	24	1	2359	3	Y	91	92	0			13
						100	9									
*09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	11	0			2
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7649	-0-	7649	7649	45	1	7198	3	Y	367	399	0			50
						2	4	404	9							
*08	17703 X	10054	-0-	-7649	-0-	94	1	9394	3	Y	514	496	0			68
						1	4	565	9							
*09	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	164	1	11792	3	Y	1053	987	0			134
						1158	9									
10	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					134

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
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	19203	-0-	19203	19203	86	1	17542	3	Y	1427	1490	0			82
						5	4	1570	9							
*08	38579 X	19376	-0-	-19203	-0-	90	1	17509	3	Y	1611	1586	0	1	8	106
						5	4	1772	9							
*09	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	88	1	17194	3	Y	2115	2123	0	1	8	97
						2	4	2327	9							
10	18445 X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					97

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
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	14394	-0-	14394	14394	275	1	10600	3	Y	3154	3170	0			135
						50	4	3469	9							
*08	27349 X	12955	-0-	-14394	-0-	256	1	10195	3	Y	1931	2003	0			63
						380	4	2124	9							
*09	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	245	1	9416	3	Y	1801	1788	0			76
						1650	4	1981	9							
10	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					76

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
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	26363	-0-	26363	26363	117	1	24087	3	Y	1955	2024	0	1	8	112
						8	4	2151	9							
*08	51492 X	25129	-0-	-26363	-0-	119	1	23137	3	Y	1697	1695	0			114
						6	4	1867	9							
*09	24821 X	24821	-0-	-0-	-0-	114	1	22193	3	Y	2283	2291	0	1	8	105
						3	4	2511	9							
10	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5066	-0-	5066	5066	30	1	4772	3	Y	239	260	0			34
						1	4	263	9							
*08	7577 X	2511	-0-	-5066	-0-	24	1	2358	3	Y	117	132	0			19
						129	9									
09	7650 X	8	-0-	-7642	-0-	8	3			Y	-0-	16	0			3
10	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					3

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10463	-0-	10463	10463	31	1	9491	3	Y	855	877	0	1	8	68
						941	9									
*08	20114 X	9651	-0-	-10463	-0-	28	1	8626	3	Y	906	918	0	3	8	53
						997	9									
09	10980 X	9313	-0-	-1667	-0-	40	1	8326	3	Y	861	833	0	2	8	79
						947	9									
10	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	20290	-0-	20290	20290	79	1	18553	3	Y	1507	1526	0	1	8	106
						1658	9									
*08	38632 X	18342	-0-	-20290	-0-	77	1	16730	3	Y	1395	1401	0			100
						1535	9									
*09	17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	72	1	15529	3	Y	1436	1435	0			101
						1580	9									
10	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					101

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
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	17001	-0-	17001	17001	46	1	14032	3	Y	2657	2744	0	7	8	214
						2923	9									
*08	31257 X	14256	-0-	-17001	-0-	39	1	11923	3	Y	2085	2170	0	3	8	126
						2294	9									
09	14340 X	11108	-0-	-3232	-0-	45	1	9250	3	Y	1648	1618	0	2	8	154
						1813	9									
10	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					154

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	23375	-0-	23375	23375	36	1	22105	3	Y	1104	1107	1			20
						20	4	1214	9							
*08	42820 X	19445	-0-	-23375	-0-	27	1	18296	3	Y	1016	1024	1			12
						4	4	1118	9							
09	45090 X	15243	-0-	-29847	-0-	17	1	14405	3	Y	745	719	1			38
						1	4	820	9							
10	36642 X	NO RPT	-0-	-36642	-0-					Y	NO RPT					38

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10438	-0-	10438	10438	31	1	9546	3	Y	783	732	0	3	8	59
						861	9									
*08	21578 X	11140	-0-	-10438	-0-	31	1	9632	3	Y	1343	1321	0	3	8	78
						1477	9									
*09	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	38	1	7866	3	Y	1029	1008	0	2	8	97
						1132	9									
10	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					97

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8598	-0-	8598	8598	187	1	7218	3	Y	1054	1045	0			46
						34	4	1159	9							
*08	17727 X	9129	-0-	-8598	-0-	181	1	7233	3	Y	1314	1316	0			44
						270	4	1445	9							
*09	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	129	1	4941	3	Y	976	976	0			44
						865	4	1074	9							
10	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		12560	-0-	12560	12560	36	1	11119	3	Y	1277	1304	0	5	8	100
							1405	9									
*08	24046	X	11486	-0-	-12560	-0-	34	1	10317	3	Y	1032	1069	0	3	8	60
							1135	9									
09	9330	X	8967	-0-	-363	-0-	38	1	7965	3	Y	876	855	0	2	8	79
							964	9									
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					79

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9250	-0-	9250	9250	27	1	8084	3	Y	1035	1091	0	4	8	85
							1139	9									
*08	16941	X	7691	-0-	-9250	-0-	22	1	6826	3	Y	766	802	0	2	8	47
							843	9									
09	11610	X	5461	-0-	-6149	-0-	23	1	4867	3	Y	519	515	0	1	8	50
							571	9									
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					50

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		12560	-0-	12560	12560	272	1	10489	3	Y	1590	1570	0			67
							50	4	1749	9							
*08	25143	X	12583	-0-	-12560	-0-	251	1	10008	3	Y	1774	1785	0			56
							373	4	1951	9							
*09	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	244	1	9401	3	Y	1599	1587	0			68
							1648	4	1759	9							
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					68

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		2965	-0-	2965	2965	16	1	2683	3	Y	242	252	0			13
							266	9									
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2965					Y	-0-	13	0			-0-
09	DLQ G-10		2034	-0-	2034	4999	17	1	1816	3	Y	183	175	0			8
							201	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4999					Y	NO RPT					8

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
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	31059	-0-	31059	31059	30	1	30160	3	Y	789	802	0			29
						1	4	868	9							
*08	56786 X	25727	-0-	-31059	-0-	23	1	24897	3	Y	720	700	0			49
						15	4	792	9							
09	28590 X	20217	-0-	-8373	-0-	22	1	19588	3	Y	529	536	0	1	8	41
						25	4	582	9							
10	29326 X	NO RPT	-0-	-29326	-0-					Y	NO RPT					41

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	28052	-0-	28052	28052	75	1	25438	3	Y	2308	2310	0			134
						2539	9									
*08	54556 X	26504	-0-	-28052	-0-	69	1	23899	3	Y	2304	2345	0	1	8	92
						2	4	2534	9							
*09	24487 X	24487	-0-	-0-	-0-	67	1	22045	3	Y	2151	2122	0			121
						9	4	2366	9							
10	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					121

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	29159	-0-	29159	29159	44	1	27238	3	Y	1684	1695	1			31
						25	4	1852	9							
*08	57442 X	28283	-0-	-29159	-0-	39	1	26365	3	Y	1704	1713	1			22
						5	4	1874	9							
09	28620 X	22453	-0-	-6167	-0-	24	1	20994	3	Y	1303	1258	1			67
						2	4	1433	9							
10	29574 X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					67

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8205	-0-	8205	8205	39	1	6574	3	Y	1447	1436	0			67
						1592	9									
*08	DLQ G-10	7517	-0-	7517	15722	37	1	6278	3	Y	1093	1124	0			36
						1202	9									
*09	23095 X	7373	-0-	-15722	-0-	55	1	6025	3	Y	1175	1155	0			56
						1293	9									
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	29725	-0-	29725	29725	45	1	27850	3	Y	1641	1653	1	1	8	29
						25	4	1805	9							
*08	57924 X	28199	-0-	-29725	-0-	39	1	26475	3	Y	1527	1537	1			19
						5	4	1680	9							
09	29880 X	22358	-0-	-7522	-0-	24	1	21012	3	Y	1200	1157	1	1	8	61
						2	4	1320	9							
10	30876 X	NO RPT	-0-	-30876	-0-					Y	NO RPT					61

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	40153	-0-	40153	40153	63	1	38944	3	Y	1009	1016	1			17
						36	4	1110	9							
*08	78105 X	37952	-0-	-40153	-0-	55	1	36792	3	Y	998	1005	1			10
						7	4	1098	9							
09	36420 X	32147	-0-	-4273	-0-	37	1	31150	3	Y	871	837	1	1	8	43
						2	4	958	9							
10	37634 X	NO RPT	-0-	-37634	-0-					Y	NO RPT					43

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12583	-0-	12583	12583	62	1	10315	3	Y	2005	1957	0			91
						2206	9									
*08	27046 X	14463	-0-	-12583	-0-	70	1	11875	3	Y	2289	2305	0			75
						2518	9									
*09	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	91	1	10111	3	Y	1477	1479	0			73
						1625	9									
10	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					73

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	43925	-0-	-7814	-0-	67	1	41617	3	Y	2003	2033	1			35
						38	4	2203	9							
*08	51739 X	41853	-0-	-9886	-0-	59	1	39594	3	Y	1993	2003	1			25
						8	4	2192	9							
09	47220 X	33319	-0-	-13901	-0-	36	1	31528	3	Y	1593	1535	1	1	8	82
						3	4	1752	9							
10	47213 X	NO RPT	-0-	-47213	-0-					Y	NO RPT					82

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
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		11505	-0-	11505	11505	259	1	9985	3	Y	1104	1091	0			47
							47	4	1214	9							
*08	24424	X	12919	-0-	-11505	-0-	264	1	10552	3	Y	1554	1552	0			49
							394	4	1709	9							
09	14400	X	12548	-0-	-1852	-0-	239	1	9226	3	Y	1332	1324	0			57
							1618	4	1465	9							
10	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					57

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	99	1	10996	3	Y	1416	1413	0			50
							35	4	1558	9							
*06	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	50	1	15689	3	Y	1567	1542	0	1	8	74
							6	4	1724	9							
*07	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	46	1	15744	3	Y	1234	1231	0	6	8	71
							1357	9									
*08	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	42	1	14619	3	Y	1264	1285	0			50
							1	4	1390	9							
*09	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	37	1	12298	3	Y	1131	1118	0			63
							5	4	1244	9							
10	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		17163	-0-	17163	17163	249	1	13724	3	Y	2900	2796	0	1	8	160
							3190	9									
*08	35393	X	18230	-0-	-17163	-0-	294	1	13830	3	Y	3733	3738	0	1	8	154
							4106	9									
*09	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	332	1	13256	3	Y	1630	1668	0	2	8	114
							36	4	1793	9							
10	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		3085	-0-	3085	3085	44	1	2423	3	Y	562	557	0	1	8	31
							618	9									
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3085					Y	188	211	0			8
*09	3700	X	615	-0-	-3085	-0-	1	1	35	3	Y	526	499	0	1	8	34
							579	9									
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	11081	-0-	11081	11081	181	1	9956	3	Y	858	863	0	2	8	49
						944	9									
*08	22462 X	11381	-0-	-11081	-0-	222	1	10434	3	Y	659	677	0	3	8	28
						725	9									
09	13470 X	10030	-0-	-3440	-0-	229	1	9145	3	Y	574	563	0	1	8	38
						25	4	631	9							
10	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	13091	-0-	13091	13091	201	1	11083	3	Y	1643	1605	0	4	8	92
						1807	9									
*08	26772 X	13681	-0-	-13091	-0-	257	1	12104	3	Y	1200	1238	0	3	8	51
						1320	9									
09	13140 X	7569	-0-	-5571	-0-	172	1	6881	3	Y	452	470	0	1	8	32
						19	4	497	9							
10	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3864	-0-	3864	3864	64	1	3528	3	Y	247	261	0			13
						272	9									
*08	25216 X	21352	-0-	-3864	-0-	389	1	18308	3	Y	2414	2327	0	6	8	94
						2655	9									
*09	19970 X	19970	-0-	-0-	-0-	433	1	17254	3	Y	2034	1991	0	2	8	135
						46	4	2237	9							
10	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					135

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	21302	-0-	21302	21302	348	1	19168	3	Y	1624	1609	0	2	8	93
						1786	9									
*08	39084 X	17782	-0-	-21302	-0-	338	1	15915	3	Y	1390	1420	0	3	8	60
						1529	9									
*09	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	392	1	15643	3	Y	1605	1556	0	1	8	108
						42	4	1766	9							
10	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					108

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
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		8118	-0-	8118	8118	253	1	6650	3	Y	1101	1079	0	2	8	73
							4	4	1211	9							
*08	16428	X	8310	-0-	-8118	-0-	313	1	6771	3	Y	1112	1141	0	1	8	43
							3	4	1223	9							
09	8130	X	7383	-0-	-747	-0-	331	1	5988	3	Y	966	960	0	1	8	48
							1	4	1063	9							
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		20921	-0-	20921	20921	348	1	19170	3	Y	1275	1264	0	1	8	72
							1403	9									
*08	41148	X	20227	-0-	-20921	-0-	394	1	18561	3	Y	1156	1178	0	2	8	48
							1272	9									
*09	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	403	1	16049	3	Y	1383	1338	0	1	8	92
							43	4	1521	9							
10	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		13745	-0-	13745	13745	223	1	12315	3	Y	1097	1087	0	1	8	63
							1207	9									
*08	27068	X	13323	-0-	-13745	-0-	260	1	12209	3	Y	776	804	0	1	8	34
							854	9									
09	13530	X	11878	-0-	-1652	-0-	271	1	10820	3	Y	689	675	0	1	8	47
							29	4	758	9							
10	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		23668	-0-	23668	23668	396	1	21846	3	Y	1296	1281	0	1	8	73
							1426	9									
*08	46027	X	22359	-0-	-23668	-0-	436	1	20497	3	Y	1296	1313	0	2	8	54
							1426	9									
*09	21949	X	21949	-0-	-0-	-0-	501	1	19983	3	Y	1283	1250	0	1	8	86
							54	4	1411	9							
10	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					86

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
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		16750	-0-	16750	16750	278	1	15319	3	Y	1048	1037	0	1	8	60
							1153	9									
*08	31959	X	15209	-0-	-16750	-0-	291	1	13701	3	Y	1106	1118	0	1	8	47
							1217	9									
09	16050	X	13808	-0-	-2242	-0-	311	1	12371	3	Y	994	972	0	1	8	68
							33	4	1093	9							
10	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					68

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		12273	-0-	12273	12273	60	1	10103	3	Y	1918	1899	0			87
							2110	9									
*08	23875	X	11602	-0-	-12273	-0-	58	1	9846	3	Y	1544	1581	0			50
							1698	9									
*09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	78	1	8654	3	Y	1669	1640	0			79
							1836	9									
10	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					79

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4259	-0-	4259	4259	128	1	3367	3	Y	693	684	0	1	8	46
							2	4	762	9							
*08	7999	X	3740	-0-	-4259	-0-	137	1	2943	3	Y	599	621	0	1	8	23
							1	4	659	9							
09	6840	X	2956	-0-	-3884	-0-	127	1	2292	3	Y	488	486	0	1	8	24
							537	9									
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		946	-0-	946	946	6	1	940	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
*09	946	X	-0-	-0-	-946	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19860 X	19860	-0-	-0-	-0-	63	1	15661	3	Y	3760	3705	0			156
						4136	9									
*06	12810 X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	1	156	0	1	8	-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	21780 X	-0-	-0-	-21780	-0-					Y	-0-					-0-
10	19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	61900	-0-	61900	61900	131	1	59046	3	Y	2457	2514	0	5	8	219
						20	4	2703	9							
*08	95406 X	33506	-0-	-61900	-0-	71	1	31838	3	Y	1428	1545	0	2	8	100
						26	4	1571	9							
09	16470 X	14511	-0-	-1959	-0-	98	1	13496	3	Y	822	876	0	3	8	43
						13	4	904	9							
10	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	26	1	8926	3	Y	582	530	0			52
						3	4	640	9							
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	40246	-0-	40246	40246	86	1	38867	3	Y	1164	1253	0	16	8	111
						13	4	1280	9							
*08	61810 X	21564	-0-	-40246	-0-	47	1	20950	3	Y	500	567	0	6	8	38
						17	4	550	9							
*09	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	82	1	11167	3	Y	389	403	0	2	8	22
						10	4	428	9							
10	19437 X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					22

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9794	-0-	9794	9794	218	1	8397	3	Y	1035	1021	0			44
						40	4	1139	9							
*08	18903 X	9109	-0-	-9794	-0-	177	1	7042	3	Y	1480	1476	0			48
						262	4	1628	9							
*09	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	207	1	7958	3	Y	1457	1442	0			63
						1395	4	1603	9							
10	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	17786	-0-	17786	17786	48	1	16405	3	Y	1212	1200	0	2	8	70
						1333	9									
*08	35737 X	17951	-0-	-17786	-0-	48	1	16453	3	Y	1317	1334	0	1	8	52
						1	4	1449	9							
*09	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	41	1	13362	3	Y	969	966	0			55
						5	4	1066	9							
10	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					55

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9561	-0-	9561	9561	302	1	7923	3	Y	1211	1176	0	1	8	80
						4	4	1332	9							
*08	19316 X	9755	-0-	-9561	-0-	380	1	8202	3	Y	1064	1101	0	1	8	42
						3	4	1170	9							
09	10680 X	9773	-0-	-907	-0-	452	1	8169	3	Y	1046	1034	0	1	8	53
						1	4	1151	9							
10	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					53

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10617	-0-	10617	10617	53	1	8825	3	Y	1581	1558	0			73
						1739	9									
*08	22582 X	11965	-0-	-10617	-0-	61	1	10221	3	Y	1530	1552	0			51
						1683	9									
09	9000 X	7622	-0-	-1378	-0-	59	1	6559	3	Y	913	918	0			46
						1004	9									
10	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	20220	-0-	20220	20220	41	1	18699	3	Y	1339	1373	0	3	8	119
						7	4	1473	9							
*08	31017 X	10797	-0-	-20220	-0-	21	1	9316	3	Y	1321	1348	0	5	8	87
						7	4	1453	9							
09	15720 X	7493	-0-	-8227	-0-	43	1	5849	3	Y	1451	1456	0	9	8	73
						5	4	1596	9							
10	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		29343	-0-	29343	29343	62	1	27685	3	Y	1443	1509	0	3	8	132
							9	4	1587	9							
*08	45994	X	16651	-0-	-29343	-0-	36	1	16005	3	Y	543	633	0	1	8	41
							13	4	597	9							
*09	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	71	1	9799	3	Y	1279	1254	0	4	8	62
							9	4	1407	9							
10	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		57076	-0-	57076	57076	113	1	50766	3	Y	5618	5367	0	9	8	471
							17	4	6180	9							
*08	97680	X	40604	-0-	-57076	-0-	71	1	31767	3	Y	7945	7887	0	12	8	517
							26	4	8740	9							
*09	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	102	1	14082	3	Y	694	1147	0	4	8	60
							13	4	763	9							
10	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		354	-0-	354	354	1	1	344	3	Y	8	42	0			3
							9	9									
*08	1118	X	764	-0-	-354	-0-	2	1	741	3	Y	19	21	0			1
							21	9									
09	8010	X	827	-0-	-7183	-0-	6	1	788	3	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		274	-0-	274	274	1	1	260	3	Y	12	15	0			-0-
							13	9									
*08	274	X	-0-	-0-	-274	-0-					Y	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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
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		7032	-0-	7032	7032	228	1	5994	3	Y	734	721	0	2	8	49
							3	4	807	9							
*08	13062	X	6030	-0-	-7032	-0-	235	1	5069	3	Y	658	680	0	1	8	26
							2	4	724	9							
09	8550	X	2244	-0-	-6306	-0-	98	1	1765	3	Y	346	354	0			18
							381	9									
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					18

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
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		10876	-0-	10876	10876	242	1	9303	3	Y	1170	1152	0			48
							44	4	1287	9							
*08	23067	X	12191	-0-	-10876	-0-	248	1	9881	3	Y	1540	1540	0			48
							368	4	1694	9							
*09	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	253	1	9764	3	Y	1491	1476	0			63
							1712	4	1640	9							
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					63

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
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		17217	-0-	17217	17217	47	1	15883	3	Y	1170	1171	0	1	8	67
							1287	9									
*08	36168	X	18951	-0-	-17217	-0-	50	1	17606	3	Y	1175	1196	0			46
							2	4	1293	9							
*09	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	42	1	13648	3	Y	1032	1021	0	1	8	56
							5	4	1135	9							
10	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					56

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
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		13058	-0-	13058	13058	35	1	11983	3	Y	945	952	0	2	8	56
							1040	9									
*08	16373	X	3315	-0-	-13058	-0-	9	1	3031	3	Y	250	293	0			13
							275	9									
*09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	29	1	9503	3	Y	941	901	0	1	8	52
							4	4	1035	9							
10	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		30015	-0-	30015	30015	79	1	27899	3	Y	1844	1841	0			111
							9	4	2028	9							
*08	56523	X	26508	-0-	-30015	-0-	168	1	24505	3	Y	1645	1682	0			74
							25	4	1810	9							
*09	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	237	1	21844	3	Y	1492	1500	0	1	8	65
							1	4	1641	9							
10	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					65

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		18717	-0-	18717	18717	49	1	17533	3	Y	1026	1024	0			62
							6	4	1129	9							
*08	35117	X	16400	-0-	-18717	-0-	105	1	15250	3	Y	936	956	0			42
							15	4	1030	9							
09	14400	X	14326	-0-	-74	-0-	145	1	13269	3	Y	829	834	0			37
							912	9									
10	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					37

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		19343	-0-	19343	19343	50	1	17757	3	Y	1391	1388	0	1	8	84
							6	4	1530	9							
*08	37697	X	18354	-0-	-19343	-0-	113	1	16540	3	Y	1531	1540	0	6	8	69
							17	4	1684	9							
*09	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	166	1	15188	3	Y	1331	1340	0			60
							1464	9									
10	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					60

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10753	-0-	10753	10753	348	1	9139	3	Y	1146	1118	0	1	8	77
							5	4	1261	9							
*08	20808	X	10055	-0-	-10753	-0-	395	1	8525	3	Y	1028	1063	0	1	8	41
							4	4	1131	9							
09	9900	X	9125	-0-	-775	-0-	419	1	7568	3	Y	1034	1021	0	1	8	53
							1	4	1137	9							
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10152	-0-	10152	10152	325	1	8537	3	Y	1168	1147	0	1	8	79
							5	4	1285	9							
*08	19722	X	9570	-0-	-10152	-0-	374	1	8059	3	Y	1031	1068	0	1	8	41
							3	4	1134	9							
09	9780	X	8480	-0-	-1300	-0-	390	1	7058	3	Y	937	930	0			48
							1	4	1031	9							
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					48

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		11598	-0-	11598	11598	371	1	9741	3	Y	1346	1312	0	1	8	90
							5	4	1481	9							
*08	24765	X	13167	-0-	-11598	-0-	513	1	11089	3	Y	1418	1451	0	1	8	56
							5	4	1560	9							
*09	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	656	1	11851	3	Y	1423	1405	0	1	8	73
							1	4	1565	9							
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					73

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4879	-0-	4879	4879	136	1	3575	3	Y	1060	1038	0	3	8	70
							2	4	1166	9							
*08	10203	X	5324	-0-	-4879	-0-	183	1	3960	3	Y	1072	1097	0	3	8	42
							2	4	1179	9							
09	6330	X	4847	-0-	-1483	-0-	197	1	3548	3	Y	1002	991	0	2	8	51
							1102	9									
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		2397	-0-	2397	2397	14	1	894	3	Y	1353	1330	0			59
							1	4	1488	9							
*08	4599	X	2202	-0-	-2397	-0-	10	1	582	3	Y	1464	1473	0			50
							1610	9									
*09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	10	1	707	3	Y	3803	3726	0			127
							1	4	4183	9							
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	16372	-0-	16372	16372	198	1	13118	3	Y	2764	2718	0			122
						16	4	3040	9							
*08	31022 X	14650	-0-	-16372	-0-	205	1	12417	3	Y	1837	1895	0			64
						7	4	2021	9							
09	18270 X	8555	-0-	-9715	-0-	103	1	6904	3	Y	1402	1417	0	1	8	48
						6	4	1542	9							
10	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	12817	-0-	12817	12817	94	1	11797	3	Y	838	851	0			48
						4	4	922	9							
*08	24978 X	12161	-0-	-12817	-0-	526	1	10679	3	Y	866	856	0			58
						3	4	953	9							
09	15960 X	11808	-0-	-4152	-0-	549	1	9927	3	Y	1210	1212	0			56
						1	4	1331	9							
10	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	12127	-0-	12127	12127	87	1	10988	3	Y	953	969	0			55
						4	4	1048	9							
*08	24079 X	11952	-0-	-12127	-0-	506	1	10274	3	Y	1063	1047	0			71
						3	4	1169	9							
09	13800 X	11618	-0-	-2182	-0-	530	1	9599	3	Y	1353	1360	0			64
						1	4	1488	9							
10	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					64

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	17529	-0-	17529	17529	25	1	16945	3	Y	476	468	0	3	8	69
						35	4	524	9							
*08	34604 X	17075	-0-	-17529	-0-	29	1	16461	3	Y	531	510	0	1	8	89
						1	4	584	9							
09	18660 X	15624	-0-	-3036	-0-	37	1	15071	3	Y	469	463	0			95
						516	9									
10	19189 X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-					Y	-0-					-0-
*06	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	2074	-0-	2074	2074	3	1	1982	3	Y	77	67	0			10
						4	4	85	9							
*08	2320 X	246	-0-	-2074	-0-	235	3	11	9	Y	10	17	0			3
*09	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	3	0			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

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	14113	-0-	14113	14113	20	1	13471	3	Y	540	525	0	2	8	78
						28	4	594	9							
*08	27844 X	13731	-0-	-14113	-0-	24	1	13092	3	Y	559	540	0	2	8	95
						615	9									
09	15090 X	11800	-0-	-3290	-0-	28	1	11356	3	Y	378	390	0	2	8	81
						416	9									
10	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					81

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

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	16359	-0-	16359	16359	23	1	15709	3	Y	540	534	0	1	8	80
						33	4	594	9							
*08	32159 X	15800	-0-	-16359	-0-	27	1	15138	3	Y	577	556	0	2	8	99
						635	9									
09	18720 X	14343	-0-	-4377	-0-	34	1	13855	3	Y	413	420	0	4	8	88
						454	9									
10	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					88

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

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	6298	-0-	6298	6298	274	1	5250	3	Y	697	656	0			51
						7	4	767	9							
*08	13335 X	7037	-0-	-6298	-0-	320	1	5108	3	Y	1457	1431	0			77
						6	4	1603	9							
*09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	105	1	1973	3	Y	1007	1026	0			58
						1	4	1108	9							
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8620	-0-	8620	8620	479	1	7323	3	Y	723	743	0	1	8	47
							23	4	795	9							
*08	19534	X	10914	-0-	-8620	-0-	589	1	9345	3	Y	872	878	0			41
							21	4	959	9							
09	10260	X	9294	-0-	-966	-0-	488	1	8107	3	Y	634	650	0	1	8	24
							2	4	697	9							
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		470	-0-	470	470	5	1	274	3	Y	174	167	0			8
							191	9									
*08	7043	X	6573	-0-	-470	-0-	70	1	4185	3	Y	2105	2043	0			70
							2	4	2316	9							
*09	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	249	1	16750	3	Y	1716	1723	0	4	8	59
							15	4	1888	9							
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					59

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		15238	-0-	15238	15238	21	1	14777	3	Y	372	367	0	2	8	55
							31	4	409	9							
*08	28694	X	13456	-0-	-15238	-0-	24	1	13045	3	Y	352	343	0	3	8	61
							387	9									
09	17700	X	12218	-0-	-5482	-0-	28	1	11737	3	Y	412	391	0			82
							453	9									
10	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					82

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8693	-0-	8693	8693	472	1	7213	3	Y	895	885	0	2	8	56
							23	4	985	9							
*08	14863	X	6170	-0-	-8693	-0-	330	1	5230	3	Y	544	574	0			26
							12	4	598	9							
09	9270	X	5949	-0-	-3321	-0-	302	1	5020	3	Y	569	573	0	2	8	20
							1	4	626	9							
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	13431	-0-	13431	13431	95	1	11877	3	Y	1323	1344	0	1	8	75
						4	4	1455	9							
*08	26872 X	13441	-0-	-13431	-0-	557	1	11285	3	Y	1451	1428	0	1	8	97
						3	4	1596	9							
*09	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	609	1	11016	3	Y	1867	1876	0	1	8	87
						1	4	2054	9							
10	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9666	-0-	9666	9666	44	1	8985	3	Y	576	577	0			32
						3	4	634	9							
*08	17658 X	7992	-0-	-9666	-0-	40	1	7727	3	Y	203	219	0	1	8	15
						2	4	223	9							
*09	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	34	1	6678	3	Y	483	476	0			22
						1	4	531	9							
10	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	13370	-0-	13370	13370	60	1	12390	3	Y	833	862	0			46
						4	4	916	9							
*08	26190 X	12820	-0-	-13370	-0-	61	1	11867	3	Y	808	802	0			52
						3	4	889	9							
*09	13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	61	1	12061	3	Y	1033	1039	0			46
						2	4	1136	9							
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4338	-0-	4338	4338	42	1	2672	3	Y	1463	1499	0	1	8	11
						15	4	1609	9							
*08	9627 X	5289	-0-	-4338	-0-	36	1	3434	3	Y	1652	1648	0	6	8	9
						2	4	1817	9							
09	5730 X	4715	-0-	-1015	-0-	27	1	3098	3	Y	1440	1435	0	4	1	9
						6	4	1584	9			1	8			
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
*08	66	X	34	-0-	-32	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	13290	X	754	-0-	-12536	-0-	1	1	30	3	Y	657	627	0	1	8	29
							723	9									
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		5561	-0-	5561	5561	55	1	3606	3	Y	1724	1702	0			75
							4	4	1896	9							
*08	10112	X	4551	-0-	-5561	-0-	54	1	3297	3	Y	1089	1126	0	1	8	37
							2	4	1198	9							
*09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	48	1	3236	3	Y	1745	1724	0			58
							3	4	1920	9							
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		17	-0-	17	17	10	3	7	9	Y	6	11	0			-0-
*08	11618	X	11601	-0-	-17	-0-	140	1	8446	3	Y	2736	2645	0	1	8	90
							5	4	3010	9							
*09	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	257	1	17238	3	Y	3494	3457	0	9	8	118
							15	4	3843	9							
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					118

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		14101	-0-	14101	14101	27	1	13710	3	Y	329	327	0	3	8	17
							2	4	362	9							
*08	26689	X	12588	-0-	-14101	-0-	26	1	12268	3	Y	266	252	0			31
							1	4	293	9							
09	19110	X	11049	-0-	-8061	-0-	24	1	10763	3	Y	227	235	0	3	8	20
							12	4	250	9							
10	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		23003	-0-	23003	23003	43	1	22470	3	Y	442	435	0	5	8	23
							4	4	486	9							
*08	42766	X	19763	-0-	-23003	-0-	41	1	19317	3	Y	367	347	0			43
							1	4	404	9							
*09	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	45	1	19558	3	Y	536	529	0	5	8	45
							20	4	590	9							
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					45

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		14520	-0-	14520	14520	27	1	14067	3	Y	385	368	0	5	8	20
							2	4	424	9							
*08	25885	X	11365	-0-	-14520	-0-	24	1	11047	3	Y	267	255	0			32
							294	9									
*09	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	23	1	10739	3	Y	136	154	0	1	8	13
							12	4	150	9							
10	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					13

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		14749	-0-	14749	14749	28	1	14402	3	Y	288	284	0	5	8	16
							2	4	317	9							
*08	29871	X	15122	-0-	-14749	-0-	31	1	14764	3	Y	296	277	0			35
							1	4	326	9							
09	15990	X	12612	-0-	-3378	-0-	28	1	12287	3	Y	258	264	0	6	8	23
							13	4	284	9							
10	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					23

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		19155	-0-	19155	19155	50	1	17646	3	Y	1321	1317	0			79
							6	4	1453	9							
*08	37410	X	18255	-0-	-19155	-0-	114	1	16596	3	Y	1389	1407	0			61
							17	4	1528	9							
*09	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	166	1	15338	3	Y	1325	1330	0			56
							1	4	1458	9							
10	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	13949	-0-	13949	13949	26	1	13579	3	Y	311	307	0	6	8	15
						2	4	342	9							
*08	24926 X	10977	-0-	-13949	-0-	24	1	10696	3	Y	234	222	0			27
						257	9									
09	20010 X	12478	-0-	-7532	-0-	27	1	12111	3	Y	297	288	0	13	8	23
						13	4	327	9							
10	20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					23

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	23624	-0-	23624	23624	61	1	21566	3	Y	1809	1791	0			108
						7	4	1990	9							
*08	44835 X	21211	-0-	-23624	-0-	131	1	19079	3	Y	1802	1829	0			81
						19	4	1982	9							
*09	18980 X	18980	-0-	-0-	-0-	185	1	17012	3	Y	1620	1630	0			71
						1	4	1782	9							
10	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					71

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	35118	-0-	35118	35118	92	1	31505	3	Y	3200	3162	0	3	8	183
						1	4	3520	9							
*08	68183 X	33065	-0-	-35118	-0-	85	1	29679	3	Y	2998	3060	0	1	8	120
						3	4	3298	9							
*09	30172 X	30172	-0-	-0-	-0-	82	1	27048	3	Y	2755	2719	0	2	8	154
						11	4	3031	9							
10	24490 X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT					154

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	32547	-0-	32547	32547	88	1	29859	3	Y	2364	2347	0	2	8	138
						2600	9									
*08	63342 X	30795	-0-	-32547	-0-	81	1	28044	3	Y	2425	2463	0	2	8	98
						2	4	2668	9							
09	29100 X	28169	-0-	-931	-0-	78	1	26096	3	Y	1804	1793	0	8	8	101
						11	4	1984	9							
10	30070 X	NO RPT	-0-	-30070	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	27100	-0-	27100	27100	71	1	25057	3	Y	1785	1757	0			103
						8	4	1964	9							
*08	51312 X	24212	-0-	-27100	-0-	153	1	22354	3	Y	1529	1566	0			66
						23	4	1682	9							
*09	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	215	1	19836	3	Y	1351	1361	0			56
						1	4	1486	9							
10	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT					56

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	27193	-0-	27193	27193	70	1	24926	3	Y	1990	1969	0			118
						8	4	2189	9							
*08	50696 X	23503	-0-	-27193	-0-	149	1	21739	3	Y	1448	1500	0			66
						22	4	1593	9							
*09	20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	207	1	19079	3	Y	1324	1332	0	1	8	57
						1	4	1456	9							
10	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					57

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	20002	-0-	20002	20002	52	1	18490	3	Y	1322	1305	0			78
						6	4	1454	9							
*08	37913 X	17911	-0-	-20002	-0-	113	1	16565	3	Y	1105	1134	0			49
						17	4	1216	9							
*09	16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	161	1	14772	3	Y	1023	1028	0			44
						1125	9									
10	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	32447	-0-	32447	32447	128	1	29890	3	Y	2208	2234	0	19	8	153
						2429	9									
*08	63010 X	30563	-0-	-32447	-0-	131	1	28192	3	Y	2036	2036	0	11	8	142
						2240	9									
*09	27843 X	27843	-0-	-0-	-0-	118	1	25554	3	Y	1974	1973	0	9	8	134
						2171	9									
10	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					Y	NO RPT					134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	22890	-0-	22890	22890	89	1	20791	3	Y	1827	1829	0			126
						2010	9									
*08	43912 X	21022	-0-	-22890	-0-	89	1	19216	3	Y	1561	1576	0			111
						1717	9									
*09	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	88	1	18874	3	Y	1607	1607	0			111
						1768	9									
10	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	24681	-0-	24681	24681	98	1	22837	3	Y	1587	1611	0			110
						1746	9									
*08	47728 X	23047	-0-	-24681	-0-	99	1	21334	3	Y	1467	1474	0			103
						1614	9									
*09	20884 X	20884	-0-	-0-	-0-	89	1	19210	3	Y	1441	1444	0			100
						1585	9									
10	20615 X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					Y	NO RPT					100

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	19929	-0-	19929	19929	52	1	18349	3	Y	1384	1381	0			84
						6	4	1522	9							
*08	38488 X	18559	-0-	-19929	-0-	116	1	16833	3	Y	1448	1467	0			65
						17	4	1593	9							
*09	17798 X	17798	-0-	-0-	-0-	174	1	15994	3	Y	1481	1480	0	1	8	65
						1	4	1629	9							
10	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21867	-0-	21867	21867	85	1	19873	3	Y	1735	1717	0			119
						1909	9									
*08	41214 X	19347	-0-	-21867	-0-	82	1	17597	3	Y	1516	1527	0			108
						1668	9									
09	18780 X	18320	-0-	-460	-0-	77	1	16655	3	Y	1444	1451	0			101
						1588	9									
10	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	26416	-0-	26416	26416	71	1	24460	3	Y	1697	1676	0	3	8	82
						18	4	1867	9							
*08	50180 X	23764	-0-	-26416	-0-	65	1	22159	3	Y	1382	1401	0	2	8	61
						20	4	1520	9							
*09	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	60	1	19406	3	Y	1404	1376	0	2	8	87
						16	4	1544	9							
10	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	31502	-0-	31502	31502	84	1	28989	3	Y	2188	2154	0	4	8	104
						22	4	2407	9							
*08	60735 X	29233	-0-	-31502	-0-	80	1	26910	3	Y	2017	2030	0	4	8	87
						24	4	2219	9							
09	24990 X	24450	-0-	-540	-0-	70	1	22564	3	Y	1634	1618	0	2	8	101
						19	4	1797	9							
10	25823 X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	27269	-0-	27269	27269	73	1	25117	3	Y	1873	1844	0	3	8	89
						19	4	2060	9							
*08	52513 X	25244	-0-	-27269	-0-	69	1	23337	3	Y	1652	1666	0	3	8	72
						21	4	1817	9							
*09	22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	65	1	21204	3	Y	1420	1401	0	3	8	88
						18	4	1562	9							
10	24304 X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	33731	-0-	33731	33731	90	1	30948	3	Y	2427	2390	0	3	8	118
						23	4	2670	9							
*08	64784 X	31053	-0-	-33731	-0-	84	1	28632	3	Y	2101	2123	0	3	8	93
						26	4	2311	9							
*09	27162 X	27162	-0-	-0-	-0-	78	1	25165	3	Y	1725	1706	0	2	8	110
						21	4	1898	9							
10	25699 X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	24850	-0-	24850	24850	67	1	23031	3	Y	1577	1553	0	2	8	77
						17	4	1735	9							
*08	47333 X	22483	-0-	-24850	-0-	62	1	20984	3	Y	1289	1306	0	2	8	58
						19	4	1418	9							
09	21870 X	20151	-0-	-1719	-0-	58	1	18806	3	Y	1155	1137	0	2	8	74
						16	4	1271	9							
10	22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	34090	-0-	34090	34090	91	1	31325	3	Y	2410	2374	0	3	8	114
						23	4	2651	9							
*08	65280 X	31190	-0-	-34090	-0-	85	1	28824	3	Y	2050	2073	0	3	8	88
						26	4	2255	9							
*09	27378 X	27378	-0-	-0-	-0-	78	1	25210	3	Y	1881	1849	0	4	8	116
						21	4	2069	9							
10	28272 X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT					116

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	30596	-0-	30596	30596	82	1	28749	3	Y	1596	1591	0			96
						9	4	1756	9							
*08	58398 X	27802	-0-	-30596	-0-	178	1	25835	3	Y	1603	1627	0			72
						26	4	1763	9							
*09	24920 X	24920	-0-	-0-	-0-	251	1	23054	3	Y	1467	1475	0			64
						1	4	1614	9							
10	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					64

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5102	-0-	5102	5102	274	1	4205	3	Y	554	551	0			35
						14	4	609	9							
*08	9817 X	4715	-0-	-5102	-0-	244	1	3871	3	Y	537	546	0			26
						9	4	591	9							
09	5490 X	3651	-0-	-1839	-0-	177	1	2953	3	Y	473	479	0	2	8	18
						1	4	520	9							
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7506	-0-	7506	7506	178	1	6102	3	Y	1109	1106	0			44
						6	4	1220	9							
*08	13596 X	6090	-0-	-7506	-0-	192	1	4952	3	Y	858	869	0			33
						2	4	944	9							
*09	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	191	1	5755	3	Y	821	824	0			30
						1	4	903	9							
10	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	67	-0-	67	67	24	3	43	9	Y	39	71	0			3
*08	8418 X	8351	-0-	-67	-0-	57	1	3464	3	Y	4389	4248	0			144
						2	4	4828	9							
*09	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	218	1	14650	3	Y	1343	1434	0	5	8	48
						13	4	1477	9							
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6730	-0-	6730	6730	75	1	4957	3	Y	1538	1535	0			69
						6	4	1692	9							
*08	13113 X	6383	-0-	-6730	-0-	74	1	4463	3	Y	1676	1687	0			58
						2	4	1844	9							
09	10320 X	4390	-0-	-5930	-0-	35	1	2315	3	Y	1853	1846	0	2	8	63
						2	4	2038	9							
10	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9961	-0-	9961	9961	52	1	3433	3	Y	5884	5727	0			256
						4	4	6472	9							
*08	19060 X	9099	-0-	-9961	-0-	60	1	3628	3	Y	4917	5004	0			169
						2	4	5409	9							
09	13890 X	5677	-0-	-8213	-0-	48	1	3229	3	Y	2179	2271	0	1	8	76
						3	4	2397	9							
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	12195	-0-	12195	12195	302	1	10390	3	Y	1357	1352	0			53
						10	4	1493	9							
*08	24532 X	12337	-0-	-12195	-0-	409	1	10543	3	Y	1256	1261	0			48
						3	4	1382	9							
09	20610 X	15960	-0-	-4650	-0-	459	1	13788	3	Y	1556	1548	0			56
						1	4	1712	9							
10	19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					56

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19952	-0-	19952	19952	52	1	18408	3	Y	1351	1337	0			78
						6	4	1486	9							
*08	37853 X	17901	-0-	-19952	-0-	113	1	16317	3	Y	1323	1344	0			57
						16	4	1455	9							
*09	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	158	1	14520	3	Y	1230	1235	0	1	8	51
						1353	9									
10	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					51

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22273	-0-	22273	22273	60	1	20229	3	Y	1804	1798	0	1	8	104
						1984	9									
*08	43486 X	21213	-0-	-22273	-0-	55	1	19168	3	Y	1807	1839	0			72
						2	4	1988	9							
*09	20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	53	1	17628	3	Y	2393	2333	0			132
						7	4	2632	9							
10	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					132

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21409	-0-	21409	21409	56	1	19857	3	Y	1354	1350	0			81
						7	4	1489	9							
*08	40580 X	19171	-0-	-21409	-0-	121	1	17590	3	Y	1311	1333	0			59
						18	4	1442	9							
*09	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	170	1	15661	3	Y	1209	1215	0			53
						1	4	1330	9							
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6958	-0-	6958	6958	41	1	2723	3	Y	3810	3689	0	3	8	168
							3	4	4191	9							
*08	12305	X	5347	-0-	-6958	-0-	43	1	2538	3	Y	2514	2590	0	1	8	91
							1	4	2765	9							
*09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	38	1	2565	3	Y	1804	1809	0	22	8	64
							2	4	1984	9							
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8103	-0-	8103	8103	99	1	6554	3	Y	1311	1305	0	1	8	58
							8	4	1442	9							
*08	16467	X	8364	-0-	-8103	-0-	109	1	6528	3	Y	1567	1570	0	2	8	53
							3	4	1724	9							
09	9180	X	8145	-0-	-1035	-0-	97	1	6551	3	Y	1355	1348	0	15	8	45
							6	4	1491	9							
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					45

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		2107	-0-	2107	2107	27	1	1718	3	Y	329	342	0			30
							362	9									
*08	4230	X	2123	-0-	-2107	-0-	28	1	1723	3	Y	337	321	0			46
							1	4	371	9							
09	2640	X	1925	-0-	-715	-0-	22	1	1442	3	Y	419	416	0			49
							461	9									
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					49

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10884	-0-	10884	10884	149	1	9476	3	Y	1144	1161	0			101
							1	4	1258	9							
*08	23491	X	12607	-0-	-10884	-0-	176	1	10689	3	Y	1581	1474	0			208
							3	4	1739	9							
09	11910	X	10412	-0-	-1498	-0-	133	1	8759	3	Y	1381	1425	0	1	8	163
							1	4	1519	9							
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		26003	-0-	26003	26003	764	1	23157	3	Y	1890	1931	0			103
							3	4	2079	9							
*08	48012	X	22009	-0-	-26003	-0-	63	1	19980	3	Y	1787	1805	0	1	8	84
							1966	9									
*09	23435	X	23435	-0-	-0-	-0-	759	1	20191	3	Y	2258	2252	0			90
							1	4	2484	9							
10	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		12167	-0-	12167	12167	35	1	10835	3	Y	1170	1171	0			47
							10	4	1287	9							
*08	23758	X	11591	-0-	-12167	-0-	100	1	10217	3	Y	1155	1157	0			45
							3	4	1271	9							
09	13230	X	2762	-0-	-10468	-0-	26	1	2458	3	Y	253	287	0			11
							278	9									
10	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4625	-0-	4625	4625	32	1	3923	3	Y	609	645	0	2	8	22
							670	9									
*08	6791	X	2166	-0-	-4625	-0-	36	1	2129	3	Y	-0-	22	0			-0-
							1	4									
*09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	15	1	2028	3	Y	735	688	0	1	8	46
							1	4	809	9							
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		2488	-0-	2488	2488	18	1	2149	3	Y	292	290	0	3	8	11
							321	9									
*08	3301	X	813	-0-	-2488	-0-	12	1	696	3	Y	95	100	0			6
							105	9									
09	1530	X	64	-0-	-1466	-0-	62	3	2	9	Y	2	6	0			2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4074	-0-	4074	4074	50	1	3181	3	Y	766	786	0			68
							843	9									
*08	5594	X	1520	-0-	-4074	-0-	19	1	1162	3	Y	308	329	0			47
							339	9									
09	5700	X	998	-0-	-4702	-0-	11	1	749	3	Y	216	236	0			27
							238	9									
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					27

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1497	-0-	1497	1497	21	1	1302	3	Y	158	146	0			12
							174	9									
*08	1497	N	-0-	-0-	-1497	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4771	-0-	4771	4771	65	1	4112	3	Y	540	572	0			48
							594	9									
*08	10579	X	5808	-0-	-4771	-0-	83	1	5067	3	Y	596	565	0			79
							2	4	656	9							
09	4380	X	4195	-0-	-185	-0-	54	1	3582	3	Y	507	527	0			59
							1	4	558	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					59

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4131	-0-	4131	4131	227	1	3473	3	Y	382	414	0			27
							11	4	420	9							
*08	17230	X	13099	-0-	-4131	-0-	685	1	10854	3	Y	1396	1359	0	1	8	63
							24	4	1536	9							
*09	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	579	1	9614	3	Y	1418	1424	0	6	8	51
							2	4	1560	9							
10	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14370	-0-	14370	14370	146	1	13430	3	Y	718	726	0	1	8	19
						4	4	790	9							
*08	27440 X	13070	-0-	-14370	-0-	163	1	12255	3	Y	593	594	0	1	8	17
						652	9									
09	24810 X	10785	-0-	-14025	-0-	111	1	10251	3	Y	383	390	0	2	8	8
						2	4	421	9							
10	25637 X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	16693	-0-	16693	16693	160	1	14705	3	Y	1658	1651	0	1	8	42
						4	4	1824	9							
*08	31573 X	14880	-0-	-16693	-0-	172	1	12980	3	Y	1571	1567	0	1	8	45
						1728	9									
09	22410 X	13918	-0-	-8492	-0-	132	1	12253	3	Y	1391	1402	0	3	8	31
						3	4	1530	9							
10	21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					31

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
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	8971	-0-	8971	8971	30	1	8197	3	Y	675	724	0			39
						1	4	743	9							
*08	24368 X	15397	-0-	-8971	-0-	44	1	13831	3	Y	1384	1359	0			64
						1522	9									
*09	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	49	1	14794	3	Y	1691	1687	0			68
						1860	9									
10	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					68

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
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	5551	-0-	5551	5551	107	1	4818	3	Y	569	569	0	1	8	20
						626	9									
*08	10777 X	5226	-0-	-5551	-0-	134	1	4342	3	Y	680	670	0			30
						2	4	748	9							
09	14130 X	8288	-0-	-5842	-0-	156	1	7324	3	Y	733	715	0			48
						2	4	806	9							
10	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	23378	-0-	23378	23378	224	1	20554	3	Y	2359	2355	0	2	8	59
						5	4	2595	9							
*08	43380 X	20002	-0-	-23378	-0-	232	1	17463	3	Y	2097	2095	0	2	8	59
						2307	9									
09	28950 X	17022	-0-	-11928	-0-	161	1	14922	3	Y	1759	1776	0	4	8	38
						4	4	1935	9							
10	29605 X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	150	-0-	150	150	14	3	136	9	Y	124	121	0			3
*08	22733 X	22583	-0-	-150	-0-	251	1	18902	3	Y	3118	3033	0			88
						3430	9									
*09	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	114	1	10603	3	Y	1772	1818	0	1	8	41
						3	4	1949	9							
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	16314	-0-	16314	16314	182	1	14205	3	Y	1724	1751	0	2	8	62
						31	4	1896	9							
*08	31677 X	15363	-0-	-16314	-0-	336	1	12722	3	Y	2081	2085	0	1	8	57
						16	4	2289	9							
09	22050 X	12951	-0-	-9099	-0-	237	1	10472	3	Y	2033	2041	0	1	8	48
						6	4	2236	9							
10	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	30101	-0-	30101	30101	324	1	25248	3	Y	4067	4043	0	3	8	142
						55	4	4474	9							
*08	57978 X	27877	-0-	-30101	-0-	626	1	23757	3	Y	3149	3202	0	2	8	87
						30	4	3464	9							
09	27930 X	22799	-0-	-5131	-0-	435	1	19283	3	Y	2790	2809	0	2	8	66
						12	4	3069	9							
10	28861 X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5361	-0-	5361	5361	40	1	4893	3	Y	389	389	0	2	8	13
							428	9									
*08	10811	X	5450	-0-	-5361	-0-	82	1	4826	3	Y	492	484	0			21
							1	4	541	9							
*09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	31	1	4137	3	Y	431	423	0	1	8	28
							1	4	474	9							
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6905	-0-	6905	6905	22	1	6877	3	Y	-0-	34	0			-0-
							6	4									
*08	17198	X	10293	-0-	-6905	-0-	91	1	9398	3	Y	728	701	0			27
							3	4	801	9							
09	14550	X	10302	-0-	-4248	-0-	93	1	8734	3	Y	1340	1319	0			48
							1	4	1474	9							
10	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		14570	-0-	14570	14570	42	1	13473	3	Y	947	932	0			37
							13	4	1042	9							
*08	26691	X	12121	-0-	-14570	-0-	107	1	11056	3	Y	867	871	0			33
							4	4	954	9							
09	17400	X	12036	-0-	-5364	-0-	117	1	10927	3	Y	901	902	0			32
							1	4	991	9							
10	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		18995	-0-	18995	18995	55	1	17163	3	Y	1601	1591	0			62
							16	4	1761	9							
*08	36163	X	17168	-0-	-18995	-0-	151	1	15492	3	Y	1382	1391	0			53
							5	4	1520	9							
*09	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	153	1	14377	3	Y	1143	1154	0			42
							2	4	1257	9							
10	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	25268	-0-	25268	25268	72	1	22906	3	Y	2062	2035	0			81
						22	4	2268	9							
*08	47335 X	22067	-0-	-25268	-0-	195	1	20077	3	Y	1625	1642	0			64
						7	4	1788	9							
*09	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	189	1	17755	3	Y	1237	1254	0			47
						2	4	1361	9							
10	15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	29083	-0-	29083	29083	81	1	25861	3	Y	2833	2791	0			110
						25	4	3116	9							
*08	55254 X	26171	-0-	-29083	-0-	224	1	23104	3	Y	2577	2587	0	1	8	99
						8	4	2835	9							
*09	23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	229	1	21395	3	Y	1942	1969	0			72
						2	4	2136	9							
10	19313 X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7773	-0-	7773	7773	148	1	6636	3	Y	899	897	0			31
						989	9									
*08	12585 X	4812	-0-	-7773	-0-	123	1	3954	3	Y	667	669	0			29
						1	4	734	9							
09	20220 X	6356	-0-	-13864	-0-	118	1	5532	3	Y	640	628	0			41
						2	4	704	9							
10	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	710	-0-	710	710	4	1	159	3	Y	497	503	0			16
						547	9									
*08	1155 X	445	-0-	-710	-0-	3	1	83	3	Y	326	329	0			13
						359	9									
09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	15151	-0-	15151	15151	41	1	12947	3	Y	1955	1939	0			75
						12	4	2151	9							
*08	26490 X	11339	-0-	-15151	-0-	95	1	9757	3	Y	1349	1373	0			51
						3	4	1484	9							
09	12690 X	11601	-0-	-1089	-0-	108	1	10066	3	Y	1296	1301	0			46
						1	4	1426	9							
10	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2880	-0-	2880	2880	30	1	2327	3	Y	471	504	0	5	8	16
						5	4	518	9							
*08	4683 X	1803	-0-	-2880	-0-	29	1	1079	3	Y	631	632	0			15
						1	4	694	9							
09	28800 X	922	-0-	-27878	-0-	3	1	135	3	Y	713	714	0			14
						784	9									
10	23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	22839	-0-	22839	22839	255	1	19872	3	Y	2426	2404	0	5	8	83
						43	4	2669	9							
*08	43403 X	20564	-0-	-22839	-0-	473	1	17942	3	Y	1933	1961	0	2	8	53
						23	4	2126	9							
*09	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	317	1	14051	3	Y	1616	1629	0	2	8	38
						9	4	1778	9							
10	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3881	-0-	3881	3881	44	1	3415	3	Y	377	371	0			13
						7	4	415	9							
*08	17867 X	13986	-0-	-3881	-0-	314	1	11910	3	Y	1588	1558	0	1	8	42
						15	4	1747	9							
09	17610 X	13682	-0-	-3928	-0-	265	1	11706	3	Y	1549	1553	0	2	8	36
						7	4	1704	9							
10	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9001	-0-	9001	9001	184	1	8271	3	Y	496	498	0			19
							546	9									
*08	18560	X	9559	-0-	-9001	-0-	270	1	8712	3	Y	522	516	0			25
							3	4	574	9							
09	14610	X	8065	-0-	-6545	-0-	162	1	7647	3	Y	230	236	0	1	8	18
							3	4	253	9							
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		937	-0-	937	937	1	1	28	3	Y	825	825	0	2	8	29
							908	9									
*08	2199	X	1262	-0-	-937	-0-	1	1	31	3	Y	1118	1098	0			49
							1230	9									
*09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	116	1	5484	3	Y	1732	1669	0			112
							2	4	1905	9							
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					112

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	2272	-0-	-4703	-0-	31	1	2214	3	Y	24	22	0			2
							1	4	26	9							
*06	6750	X	403	-0-	-6347	-0-	6	1	379	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		8434	-0-	8434	8434	74	1	6837	3	Y	1383	1379	0	1	8	35
							2	4	1521	9							
*08	8998	X	564	-0-	-8434	-0-	27	3	537	9	Y	488	508	0			15
09	22050	X	588	-0-	-21462	-0-	18	3	570	9	Y	518	520	0	1	8	12
10	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10324	-0-	10324	10324	28	1	9019	3	Y	1153	1148	0			45
						9	4	1268	9							
*08	20173 X	9849	-0-	-10324	-0-	83	1	8593	3	Y	1064	1069	0			40
						3	4	1170	9							
09	11760 X	8954	-0-	-2806	-0-	84	1	7903	3	Y	878	886	0			32
						1	4	966	9							
10	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	20180	-0-	20180	20180	65	1	16977	3	Y	2819	2822	0			100
						37	4	3101	9							
*08	26481 X	6301	-0-	-20180	-0-	23	1	5514	3	Y	688	766	0			22
						7	4	757	9							
09	22770 X	2475	-0-	-20295	-0-	36	1	1616	3	Y	747	750	0			19
						1	4	822	9							
10	23529 X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8560	-0-	8560	8560	24	1	7450	3	Y	981	998	0			39
						7	4	1079	9							
*08	15243 X	6683	-0-	-8560	-0-	57	1	5883	3	Y	674	687	0			26
						2	4	741	9							
09	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-	25	0			1
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	18773	-0-	18773	18773	346	1	15577	3	Y	2590	2638	0	3	8	93
						1	4	2849	9							
*08	39234 X	20461	-0-	-18773	-0-	544	1	17556	3	Y	2141	2138	0			96
						6	4	2355	9							
09	22050 X	18531	-0-	-3519	-0-	344	1	16222	3	Y	1781	1753	0	5	8	119
						6	4	1959	9							
10	21173 X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT					119

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
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	35965	-0-	35965	35965	696	1	31272	3	Y	3633	3842	0	8	8	133
						1	4	3996	9							
*08	72713 X	36748	-0-	-35965	-0-	985	1	31751	3	Y	3637	3611	0			159
						11	4	4001	9							
*09	27105 X	27105	-0-	-0-	-0-	502	1	23618	3	Y	2706	2686	0	1	8	178
						8	4	2977	9							
10	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					178

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	18327	-0-	18327	18327	49	1	15588	3	Y	2432	2409	0			94
						15	4	2675	9							
*08	36453 X	18126	-0-	-18327	-0-	153	1	15739	3	Y	2026	2043	0			77
						5	4	2229	9							
*09	19303 X	19303	-0-	-0-	-0-	173	1	16198	3	Y	2664	2646	0			95
						2	4	2930	9							
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					95

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6943	-0-	6943	6943	92	1	5915	3	Y	850	847	0			73
						1	4	935	9							
*08	14590 X	7647	-0-	-6943	-0-	106	1	6464	3	Y	977	921	0			129
						2	4	1075	9							
09	8040 X	7700	-0-	-340	-0-	100	1	6610	3	Y	899	922	0	1	8	105
						1	4	989	9							
10	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	26308	-0-	26308	26308	91	1	23493	3	Y	2430	2415	0	9	8	83
						51	4	2673	9							
*08	54967 X	28659	-0-	-26308	-0-	111	1	26395	3	Y	1927	1957	0	1	8	52
						33	4	2120	9							
*09	31111 X	31111	-0-	-0-	-0-	129	1	28914	3	Y	1864	1872	0	1	8	43
						18	4	2050	9							
10	24304 X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2					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 #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14847	-0-	14847	14847	38	1	12187	3	Y	2373	2357	0			93
						12	4	2610	9							
*08	29264 X	14417	-0-	-14847	-0-	114	1	11782	3	Y	2288	2294	0			87
						4	4	2517	9							
*09	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	155	1	14609	3	Y	2728	2717	0			98
						2	4	3001	9							
10	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14437	-0-	14437	14437	39	1	12438	3	Y	1771	1735	0			69
						12	4	1948	9							
*08	27708 X	13271	-0-	-14437	-0-	111	1	11438	3	Y	1562	1570	0			61
						4	4	1718	9							
09	13020 X	10136	-0-	-2884	-0-	89	1	8355	3	Y	1537	1541	0			57
						1	4	1691	9							
10	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	13624	-0-	13624	13624	38	1	12264	3	Y	1191	1188	0			45
						12	4	1310	9							
*08	27364 X	13740	-0-	-13624	-0-	119	1	12189	3	Y	1298	1296	0			47
						4	4	1428	9							
09	13080 X	12458	-0-	-622	-0-	115	1	10719	3	Y	1475	1471	0			51
						1	4	1623	9							
10	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	11957	-0-	11957	11957	32	1	10089	3	Y	1660	1641	0			64
						10	4	1826	9							
*08	20300 X	8343	-0-	-11957	-0-	69	1	7075	3	Y	1088	1110	0			42
						2	4	1197	9							
09	13230 X	11146	-0-	-2084	-0-	103	1	9658	3	Y	1258	1255	0			45
						1	4	1384	9							
10	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					45

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
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	6812	-0-	6812	6812	45	1	5648	3	Y	1016	1017	0	3	8	36
						1	4	1118	9							
*08	23697 X	16885	-0-	-6812	-0-	241	1	14308	3	Y	2119	2063	0			92
						5	4	2331	9							
*09	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	153	1	20691	3	Y	3137	3024	0	3	8	202
						7	4	3451	9							
10	18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					202

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

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	16034	-0-	16034	16034	44	1	13737	3	Y	2036	2019	0			79
						13	4	2240	9							
*08	31441 X	15407	-0-	-16034	-0-	129	1	13219	3	Y	1868	1876	0			71
						4	4	2055	9							
09	15540 X	14540	-0-	-1000	-0-	136	1	12688	3	Y	1559	1574	0			56
						1	4	1715	9							
10	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

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	12481	-0-	12481	12481	35	1	10925	3	Y	1374	1375	0			55
						10	4	1511	9							
*08	24374 X	11893	-0-	-12481	-0-	102	1	10416	3	Y	1247	1253	0			49
						3	4	1372	9							
09	13140 X	12971	-0-	-169	-0-	123	1	11479	3	Y	1244	1247	0			46
						1	4	1368	9							
10	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					46

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
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		13279	-0-	13279	13279	37	1	11539	3	Y	1538	1522	0			60
							11	4	1692	9							
*08	24960	X	11681	-0-	-13279	-0-	98	1	10058	3	Y	1384	1390	0			54
							3	4	1522	9							
09	11370	X	10523	-0-	-847	-0-	98	1	9189	3	Y	1123	1136	0			41
							1	4	1235	9							
10	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					41

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4085	-0-	4085	4085	251	1	3241	3	Y	539	520	0	1	8	70
							593	9									
*08	8613	X	4528	-0-	-4085	-0-	280	1	3648	3	Y	545	522	0			93
							600	9									
09	4830	X	3644	-0-	-1186	-0-	268	1	2971	3	Y	367	387	0	1	8	72
							1	4	404	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		6567	-0-	6567	6567	18	1	5676	3	Y	789	807	0			32
							5	4	868	9							
*08	20071	X	13504	-0-	-6567	-0-	112	1	11587	3	Y	1637	1608	0			61
							4	4	1801	9							
09	12330	X	7607	-0-	-4723	-0-	70	1	6610	3	Y	842	872	0			31
							1	4	926	9							
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4393	-0-	4393	4393	96	1	4293	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*08	4393 X	-0-	-0-	-4393	-0-					Y	5	5	0			-0-
*09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	3248	-0-	3248	3248	4	1	2632	3	N	542	471	0	3	1	7
						16	4	596	9			61	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3248					N	6038	6005	0	27	1	13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3248					N	NO RPT					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3248					N	NO RPT					13
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

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	4805	-0-	4805	4805	52	1	4275	3	Y	427	403	0	1	8	45
						8	4	470	9							
*08	9916 X	5111	-0-	-4805	-0-	124	1	4324	3	Y	594	598	0			41
						10	4	653	9							
09	9330 X	4339	-0-	-4991	-0-	207	1	3764	3	Y	327	334	0	1	8	33
						8	4	360	9							
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					33

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

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	3697	-0-	3697	3697	26	1	2143	3	Y	1385	1252	0	3	8	140
						4	4	1524	9							
*08	7035 X	3338	-0-	-3697	-0-	80	1	2760	3	Y	447	549	0			38
						6	4	492	9							
*09	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	300	1	5465	3	Y	634	609	0	1	8	62
						12	4	697	9							
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	19441	-0-	19441	19441	27	1	16184	3	Y	2850	2723	0	19	1	37
						95	4	3135	9			71	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19441					Y	9103	9081	0	40	1	19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19441					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19441					Y	NO RPT					19
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	18727	-0-	18727	18727	25	1	15411	3	Y	2909	2748	0	19	1	38
						91	4	3200	9			104	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18727					Y	16136	16068	0	71	1	35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18727					Y	NO RPT					35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18727					Y	NO RPT					35
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	13992	-0-	13992	13992	19	1	11577	3	Y	2116	1997	0	13	1	28
						68	4	2328	9			78	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13992					Y	8330	8303	0	36	1	19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13992					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13992					Y	NO RPT					19
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	13284	-0-	13284	13284	18	1	10980	3	Y	2020	1923	0	13	1	27
						64	4	2222	9			57	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13284					Y	6983	6964	0	31	1	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13284					Y	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13284					Y	NO RPT					15
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	34796	-0-	34796	34796	184	1	32071	3	Y	2256	2238	0	4	8	81
						59	4	2482	9							
*08	63462 X	28666	-0-	-34796	-0-	103	1	26472	3	Y	1865	1877	0	3	8	66
						39	4	2052	9							
*09	24470 X	24470	-0-	-0-	-0-	107	1	22564	3	Y	1624	1571	0			119
						13	4	1786	9							
10	30938 X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	25871	-0-	25871	25871	141	1	24500	3	Y	1077	1078	0	3	8	38
						45	4	1185	9							
*08	47543 X	21672	-0-	-25871	-0-	80	1	20642	3	Y	836	844	0	1	8	29
						30	4	920	9							
*09	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	81	1	17211	3	Y	746	720	0	1	8	54
						10	4	821	9							
10	28613 X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
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		6501	-0-	6501	6501	285	1	5490	3	Y	657	644	0			74
							3	4	723	9							
*08	12334	X	5833	-0-	-6501	-0-	286	1	4868	3	Y	616	646	0			44
							1	4	678	9							
09	6600	X	5560	-0-	-1040	-0-	279	1	4656	3	Y	568	560	0	1	8	51
							625	9									
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					51

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
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		5871	-0-	5871	5871	260	1	4981	3	Y	571	561	0			64
							2	4	628	9							
*08	10717	X	4846	-0-	-5871	-0-	241	1	4098	3	Y	460	491	0			33
							1	4	506	9							
09	6510	X	3995	-0-	-2515	-0-	204	1	3416	3	Y	341	343	0			31
							375	9									
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					31

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
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		6972	-0-	6972	6972	309	1	5952	3	Y	644	629	0			71
							3	4	708	9							
*08	13348	X	6376	-0-	-6972	-0-	316	1	5370	3	Y	626	654	0			43
							1	4	689	9							
*09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	255	1	4268	3	Y	429	433	0			39
							472	9									
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		29307	-0-	29307	29307	157	1	27173	3	Y	1753	1738	0	3	8	63
							49	4	1928	9							
*08	54838	X	25531	-0-	-29307	-0-	94	1	23876	3	Y	1388	1399	0	2	8	50
							34	4	1527	9							
09	22800	X	22393	-0-	-407	-0-	99	1	20949	3	Y	1212	1171	0	1	8	90
							12	4	1333	9							
10	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					90

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
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	37934	-0-	37934	37934	201	1	34749	3	Y	2655	2638	0	4	8	94
						63	4	2921	9							
*08	70568 X	32634	-0-	-37934	-0-	117	1	29913	3	Y	2328	2337	0	3	8	82
						43	4	2561	9							
*09	28310 X	28310	-0-	-0-	-0-	122	1	25961	3	Y	2011	1946	0			147
						15	4	2212	9							
10	33449 X	NO RPT	-0-	-33449	-0-					Y	NO RPT					147

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
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	24940	-0-	24940	24940	133	1	23209	3	Y	1414	1403	0	3	8	51
						43	4	1555	9							
*08	46281 X	21341	-0-	-24940	-0-	78	1	20023	3	Y	1101	1111	0	2	8	39
						29	4	1211	9							
*09	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	82	1	17433	3	Y	984	950	0	1	8	72
						10	4	1082	9							
10	24645 X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT					72

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
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	21698	-0-	21698	21698	115	1	20057	3	Y	1354	1344	0	2	8	48
						37	4	1489	9							
*08	40181 X	18483	-0-	-21698	-0-	67	1	17250	3	Y	1037	1048	0	1	8	36
						25	4	1141	9							
09	20220 X	16168	-0-	-4052	-0-	72	1	15228	3	Y	781	758	0	2	8	57
						9	4	859	9							
10	20739 X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	32646	-0-	32646	32646	173	1	30038	3	Y	2164	2145	0	6	8	76
						55	4	2380	9							
*08	60987 X	28341	-0-	-32646	-0-	102	1	26355	3	Y	1677	1691	0	4	8	58
						39	4	1845	9							
*09	25041 X	25041	-0-	-0-	-0-	110	1	23250	3	Y	1516	1463	0	2	8	109
						13	4	1668	9							
10	25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					Y	NO RPT					109

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
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	18339	-0-	18339	18339	98	1	17157	3	Y	956	950	0	2	8	34
						32	4	1052	9							
*08	34320 X	15981	-0-	-18339	-0-	58	1	14989	3	Y	829	830	0	4	8	29
						22	4	912	9							
09	18000 X	13343	-0-	-4657	-0-	60	1	12683	3	Y	539	527	0	1	8	40
						7	4	593	9							
10	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	34618	-0-	34618	34618	184	1	32067	3	Y	2098	2085	0	4	8	75
						59	4	2308	9							
*08	65695 X	31077	-0-	-34618	-0-	112	1	28809	3	Y	1922	1926	0	3	8	68
						42	4	2114	9							
*09	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	121	1	25398	3	Y	1736	1676	0	1	8	127
						14	4	1910	9							
10	30659 X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					Y	NO RPT					127

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	27057	-0-	27057	27057	146	1	25266	3	Y	1454	1434	0	5	8	53
						46	4	1599	9							
*08	49675 X	22618	-0-	-27057	-0-	83	1	21360	3	Y	1040	1050	0	5	8	38
						31	4	1144	9							
*09	19871 X	19871	-0-	-0-	-0-	89	1	18960	3	Y	737	718	0	2	8	55
						11	4	811	9							
10	23405 X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	12654	-0-	12654	12654	45	1	11831	3	Y	684	726	0	6	8	24
						26	4	752	9							
*08	15930 X	3276	-0-	-12654	-0-	14	1	3256	3	Y	2	24	0	2	8	-0-
						4	4	2	9							
09	22170 X	9103	-0-	-13067	-0-	176	1	7794	3	Y	1025	1002	0			23
						5	4	1128	9							
10	22909 X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7580	-0-	7580	7580	437	1	6388	3	Y	685	701	0			42
							1	4	754	9							
*08	DLQ G-10		7987	-0-	7987	15567	424	1	6752	3	Y	737	740	0			39
							811	9									
09	DLQ G-10		6779	-0-	6779	22346	372	1	5813	3	Y	539	546	0			32
							1	4	593	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22346					Y	NO RPT					32

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	22	1	781	3	Y	469	458	1			176
							516	9									
*08	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	3	Y	283	340	1			119
							311	9									
09	1770	X	752	-0-	-1018	-0-	37	1	563	3	Y	138	195	1			62
							152	9									
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		5096	-0-	5096	5096	7	1	4174	3	N	810	719	0	5	1	10
							24	4	891	9			76	8			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5096					N	8745	8697	0	38	1	20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5096					N	NO RPT					20
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5096					N	NO RPT					20
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		42779	-0-	42779	42779	59	1	35831	3	Y	6072	5871	0	40	1	81
							210	4	6679	9			80	8			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42779					Y	11156	11163	0	49	1	25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42779					Y	NO RPT					25
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42779					Y	NO RPT					25
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		2425	-0-	2425	2425	3	1	2045	3	Y	332	275	0	2	1	3
							12	4	365	9			52	8			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2425					Y	6793	6752	0	30	1	14
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2425					Y	NO RPT					14
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2425					Y	NO RPT					14
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	2310	-0-	2310	2310	3	1	1766	3	Y	483	438	0	3	1	6
						10	4	531	9			36	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2310					Y	10364	10302	0	45	1	23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2310					Y	NO RPT					23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2310					Y	NO RPT					23
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	941	-0-	941	941	1	1	751	3	Y	167	128	0	1	1	2
						5	4	184	9			36	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	941					Y	8066	8014	0	35	1	19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	941					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	941					Y	NO RPT					19
10	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
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	6583	-0-	6583	6583	275	1	5294	3	Y	919	906	0			104
						3	4	1011	9							
*08	13688 X	7105	-0-	-6583	-0-	350	1	5951	3	Y	730	782	0			52
						1	4	803	9							
09	7530 X	7050	-0-	-480	-0-	349	1	5833	3	Y	789	767	0	4	8	70
						868	9									
10	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					70

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	12805	-0-	12805	12805	544	1	10465	3	Y	1628	1571	0	17	8	179
						5	4	1791	9							
*08	24660 X	11855	-0-	-12805	-0-	573	1	9740	3	Y	1400	1471	0	11	8	97
						2	4	1540	9							
09	12930 X	11045	-0-	-1885	-0-	549	1	9183	3	Y	1193	1181	0	3	8	106
						1	4	1312	9							
10	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					106

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	926	-0-	926	926	19	1	846	3	Y	55	62	1			2
						61	9									
*08	1816 X	890	-0-	-926	-0-	19	1	775	3	Y	87	87	1			2
						96	9									
09	4560 X	944	-0-	-3616	-0-	18	1	757	3	Y	154	145	1			11
						169	9									
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					11

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
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		2166	-0-	2166	2166	93	1	1786	3	Y	260	255	0			31
							1	4	286	9							
*08	4523	X	2357	-0-	-2166	-0-	114	1	1952	3	Y	264	274	0	1	8	20
							1	4	290	9							
09	4800	X	2409	-0-	-2391	-0-	117	1	1949	3	Y	312	302	0			30
							343	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					30

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	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		5394	-0-	5394	5394	233	1	4477	3	Y	620	599	0			69
							2	4	682	9							
*08	10625	X	5231	-0-	-5394	-0-	253	1	4307	3	Y	609	636	0			42
							1	4	670	9							
09	6240	X	5035	-0-	-1205	-0-	248	1	4138	3	Y	590	579	0	1	8	52
							649	9									
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					52

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		4823	-0-	4823	4823	202	1	3892	3	Y	661	640	0			74
							2	4	727	9							
*08	8115	X	3292	-0-	-4823	-0-	151	1	2578	3	Y	511	547	0			38
							1	4	562	9							
09	5370	X	1771	-0-	-3599	-0-	78	1	1305	3	Y	353	357	0			34
							388	9									
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					34

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		814	-0-	814	814	30	1	565	3	Y	199	193	0			21
							219	9									
*08	1816	X	1002	-0-	-814	-0-	44	1	752	3	Y	187	196	0			12
							206	9									
*09	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1318	3	Y	261	251	0			22
							287	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	1301	-0-	1301	1301	2	1	1003	3	Y	264	220	0	1	1	4
						6	4	290	9			39	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1301					Y	7746	7698	0	35	1	17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1301					Y	NO RPT					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1301					Y	NO RPT					17
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672 X	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	10158	-0-	10158	10158	51	1	8522	3	Y	1441	1436	0			68
						1585	9									
*08	19338 X	9180	-0-	-10158	-0-	44	1	7483	3	Y	1503	1521	0			50
						1653	9									
09	7890 X	6107	-0-	-1783	-0-	46	1	5031	3	Y	936	940	0			46
						1030	9									
10	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					46

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	3355	-0-	3355	3355	5	1	2769	3	Y	514	452	0	3	1	7
						16	4	565	9			52	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					Y	16322	16222	0	71	1	36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT					36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT					36
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	54058	-0-	54058	54058	70	1	42719	3	Y	10016	9724	0	67	1	134
						251	4	11018	9			91	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54058					Y	23420	23400	0	103	1	51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54058					Y	NO RPT					51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54058					Y	NO RPT					51
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	24513	-0-	24513	24513	36	1	21935	3	Y	2194	2076	0	15	1	28
						129	4	2413	9			75	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24513					Y	3449	3455	0	15	1	7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24513					Y	NO RPT					7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24513					Y	NO RPT					7
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	18536	-0-	18536	18536	25	1	15038	3	Y	3077	2936	0	21	1	39
						88	4	3385	9			81	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18536					Y	7611	7602	0	34	1	14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18536					Y	NO RPT					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18536					Y	NO RPT					14
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	6225	-0-	6225	6225	9	1	5553	3	Y	573	496	0	3	1	7
						33	4	630	9			67	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6225					Y	7491	7449	0	33	1	16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6225					Y	NO RPT					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6225					Y	NO RPT					16
10	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
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	634	-0-	634	634	127	3	507	9	Y	461	10	0	452	8	-0-
*08	634 X	-0-	-0-	-634	-0-					Y	15	15	8			-0-
09	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-					-0-
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15425	-0-	15425	15425	46	1	13971	3	Y	1280	1271	0	7	8	99
						1408	9									
*08	29467 X	14042	-0-	-15425	-0-	41	1	12607	3	Y	1267	1286	0	6	8	74
						1394	9									
*09	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	51	1	10478	3	Y	1105	1074	0	3	8	102
						1216	9									
10	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14873	-0-	14873	14873	9	1	13515	3	Y	1215	1229	0	6	1	1
						12	4	1337	9							
*08	15004 X	131	-0-	-14873	-0-	120	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
09	16230 X	230	-0-	-16000	-0-	211	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
10	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9455	-0-	9455	9455	47	1	7881	3	Y	1388	1360	0			63
						1527	9									
*08	19928 X	10473	-0-	-9455	-0-	52	1	8762	3	Y	1508	1521	0			50
						1659	9									
09	12120 X	8590	-0-	-3530	-0-	66	1	7244	3	Y	1164	1156	0			58
						1280	9									
10	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					58

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4234	-0-	-2586	-0-	50	1	3216	3	Y	864	882	0	1	8	7
						18	4	950	9							
*08	6820 X	5774	-0-	-1046	-0-	48	1	4549	3	Y	1068	1066	0	2	8	7
						2	4	1175	9							
*09	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	46	1	5208	3	Y	1984	1969	0	5	1	15
						10	4	2182	9			2	8			
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					15

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	4010	-0-	4010	4010	5	1	3239	3	Y	679	594	0	4	1	8
						19	4	747	9			73	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4010					Y	7983	7939	0	35	1	17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4010					Y	NO RPT					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4010					Y	NO RPT					17
10	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

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	20611	-0-	20611	20611	63	1	16460	3	Y	3684	3667	0	7	8	129
						36	4	4052	9							
*08	36148 X	15537	-0-	-20611	-0-	57	1	13552	3	Y	1737	1812	0	4	8	50
						17	4	1911	9							
*09	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	63	1	13913	3	Y	1990	1988	0	6	8	46
						8	4	2189	9							
10	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

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	10072	-0-	10072	10072	117	1	9142	3	Y	721	707	0			25
						20	4	793	9							
*08	20598 X	10526	-0-	-10072	-0-	248	1	9426	3	Y	764	768	0			21
						12	4	840	9							
09	16890 X	14376	-0-	-2514	-0-	274	1	12119	3	Y	1796	1773	0	2	8	42
						7	4	1976	9							
10	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

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	16352	-0-	16352	16352	194	1	15151	3	Y	885	945	0	13	8	33
						33	4	974	9							
*08	26240 X	9888	-0-	-16352	-0-	220	1	8316	3	Y	1220	1219	0	1	8	33
						10	4	1342	9							
09	13050 X	4341	-0-	-8709	-0-	75	1	3296	3	Y	880	892	0	1	8	20
						2	4	968	9							
10	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
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	16637	-0-	16637	16637	61	1	15958	3	Y	530	554	0	17	8	22
						35	4	583	9							
*08	36217 X	19580	-0-	-16637	-0-	78	1	18538	3	Y	855	842	0	10	8	25
						23	4	941	9							
*09	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	84	1	18884	3	Y	1973	1947	0	3	8	48
						12	4	2170	9							
10	16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

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	5001	-0-	-4547	-0-	17	1	4170	3	N	733	717	0	13	8	25
						8	4	806	9							
*08	7564 X	5214	-0-	-2350	-0-	19	1	4519	3	N	609	618	0			16
						6	4	670	9							
09	6870 X	5641	-0-	-1229	-0-	21	1	4737	3	N	800	798	0			18
						3	4	880	9							
10	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	2492	-0-	2492	2492	4	1	2051	3	Y	387	306	0	2	1	4
						11	4	426	9			75	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2492					Y	7704	7658	0	34	1	16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2492					Y	NO RPT					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2492					Y	NO RPT					16
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

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	2197	-0-	2197	2197	24	1	1942	3	Y	207	202	0	1	8	22
						3	4	228	9							
*08	4263 X	2066	-0-	-2197	-0-	51	1	1783	3	Y	207	214	0			15
						4	4	228	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			1
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					1

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
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		27413	-0-	27413	27413	149	1	25751	3	Y	1333	1351	0	4	8	47
							47	4	1466	9							
*08	51336	X	23923	-0-	-27413	-0-	88	1	22507	3	Y	1178	1181	0	4	8	40
							32	4	1296	9							
09	20430	X	19948	-0-	-482	-0-	88	1	18720	3	Y	1026	973	0	21	8	72
							11	4	1129	9							
10	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5452	-0-	5452	5452	3	1	4927	3	Y	470	476	0	2	1	2
							5	4	517	9			3	8			
*08	7818	X	2366	-0-	-5452	-0-	1	1	2156	3	Y	189	187	0	2	8	2
							1	4	208	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0	1	8	-0-
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	2369	-0-	2369	2369	3	1	1723	3	Y	575	508	0	3	1	7
							10	4	633	9			57	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2369					Y	12814	12737	0	56	1	28
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2369					Y	NO RPT					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2369					Y	NO RPT					28
10	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
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	10843	-0-	-813	-0-	55	1	9198	3	N	1445	1442	0			68
							1590	9									
*08	11656	X	9987	-0-	-1669	-0-	50	1	8347	3	N	1445	1465	0			48
							1590	9									
09	12450	X	10698	-0-	-1752	-0-	79	1	8720	3	N	1726	1690	0	1	8	83
							1899	9									
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					83

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	32493	-0-	32493	54431	102	1	25916	3	Y	5879	5858	0			51
						8	4	6467	9							
*08	14B2 EXT	41294	-0-	41294	95725	134	1	32722	3	Y	7670	7664	0			57
						1	4	8437	9							
09	14B2 EXT	28071	-0-	28071	123796	81	1	23295	3	Y	4268	4238	0			87
						4695	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123796					Y	NO RPT					87

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	25632	-0-	25632	36641	73	1	18305	3	Y	6590	6555	0			55
						5	4	7249	9							
*08	14B2 EXT	26555	-0-	26555	63196	88	1	21636	3	Y	4391	4415	0			31
						1	4	4830	9							
09	14B2 EXT	15243	-0-	15243	78439	44	1	12566	3	Y	2394	2375	0	1	8	49
						2633	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78439					Y	NO RPT					49

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	15335	-0-	15335	34205	48	1	11943	3	Y	3037	3039	0			25
						3	4	3341	9							
*08	14B2 EXT	12115	-0-	12115	46320	42	1	10123	3	Y	1773	1786	0			12
						1950	9									
09	14B2 EXT	13884	-0-	13884	60204	890	1	10837	3	Y	1960	1934	0			38
						1	4	2156	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60204					Y	NO RPT					38

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7988	-0-	-4660	-0-	43	1	7290	3	N	595	603	0			28
						655	9									
*08	10912 X	6357	-0-	-4555	-0-	31	1	5299	3	N	934	932	0			30
						1027	9									
09	9600 X	4812	-0-	-4788	-0-	37	1	4128	3	N	588	590	0			28
						647	9									
10	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	28717	-0-	28717	58609	77	1	19588	3	Y	8224	8202	0			70
						6	4	9046	9							
*08	14B2 EXT	48479	-0-	48479	107088	158	1	38710	3	Y	8735	8741	0			64
						2	4	9609	9							
09	14B2 EXT	31251	-0-	31251	138339	93	1	26982	3	Y	3795	3782	0			77
						1	4	4175	9							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	138339					Y	NO RPT					77

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	14550	-0-	14550	34281	44	1	11122	3	Y	3074	3080	0			27
						3	4	3381	9							
*08	14B2 EXT	21106	-0-	21106	55387	63	1	15552	3	Y	4991	4980	0	1	8	37
						1	4	5490	9							
09	14B2 EXT	12652	-0-	12652	68039	713	1	8679	3	Y	2964	2940	0	1	8	60
						3260	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68039					Y	NO RPT					60

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	38818	-0-	38818	65440	115	1	29257	3	Y	8579	8551	0	1	8	73
						9	4	9437	9							
*08	14B2 EXT	40099	-0-	40099	105539	135	1	33277	3	Y	6077	6106	0			44
						2	4	6685	9							
09	14B2 EXT	28144	-0-	28144	133683	83	1	23728	3	Y	3939	3904	0			79
						4333	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	133683					Y	NO RPT					79

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	33953	-0-	33953	63824	101	1	25536	3	Y	7554	7537	0			66
						7	4	8309	9							
*08	14B2 EXT	43341	-0-	43341	107165	143	1	35111	3	Y	7350	7361	0			55
						2	4	8085	9							
09	14B2 EXT	29140	-0-	29140	136305	86	1	24597	3	Y	4052	4024	0			83
						4457	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	136305					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	15081	-0-	15081	15081	55	1	11484	3	Y	3214	3191	0			23
						7	4	3535	9							
*07	14B2 EXT	13743	-0-	13743	28824	3093	1	8570	3	Y	1891	1898	0			16
						2080	9									
08	14B2 EXT	12755	-0-	12755	41579	2557	1	7954	3	Y	2040	2042	0			15
						2244	9									
09	14B2 EXT	11134	-0-	11134	52713	2577	1	6087	3	Y	2245	2215	0			45
						2470	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52713					Y	NO RPT					45

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 278198 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	20739	-0-	20739	49553	59	1	14837	3	Y	5308	5333	0			46
						4	4	5839	9							
*08	14B2 EXT	45820	-0-	45820	95373	141	1	34504	3	Y	10157	10129	0			74
						2	4	11173	9							
09	14B2 EXT	22956	-0-	22956	118329	66	1	19094	3	Y	3451	3455	0			70
						3796	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	118329					Y	NO RPT					70

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		241	-0-	241	241	217	3	24	9	Y	22	23	0	2	8	-0-
*08	1837	X	1596	-0-	-241	-0-	1	1	1458	3	Y	124	123	0			1
							1	4	136	9							
09	13920	X	1071	-0-	-12849	-0-	1	1	981	3	Y	81	81	0			1
							89	9									
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

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	17	-0-	-3052	-0-	15	3	2	9	N	2	104	1			39
*08	3069 X	37	-0-	-3032	-0-	34	3	3	9	N	3	36	1			6
09	2970 X	46	-0-	-2924	-0-	42	3	4	9	N	4	9	1			1
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12596	12499	0			97
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7357	7300	0	57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	21	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11663	11573	0	90
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			90
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			90
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9479	9406	0	73
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			73
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7401	7344	0	57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2666	2646	0	20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5883	5837	0	46
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3457	3431	0			26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2500	2481	0			19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

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	11162	-0-	-2199	-0-	54	1	8989	3	N	1926	1886	0			88
						2119	9									
*08	13361 X	9722	-0-	-3639	-0-	47	1	7875	3	N	1636	1670	0			54
						1800	9									
09	12930 X	7805	-0-	-5125	-0-	56	1	6230	3	N	1381	1368	0			67
						1519	9									
10	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					67

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 6904 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

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	23737	-0-	23737	23737	163	1	21244	3	Y	2118	2046	0			136
						2330	9									
*08	43460 X	19723	-0-	-23737	-0-	169	1	17387	3	Y	1970	2019	0			87
						2167	9									
09	32010 X	18052	-0-	-13958	-0-	153	1	15977	3	Y	1747	1758	0			76
						1922	9									
10	33077 X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 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
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	24451	-0-	24451	24451	169	1	22095	3	Y	1988	2045	0			136
						2187	9									
*08	49120 X	24669	-0-	-24451	-0-	214	1	21982	3	Y	2248	2286	0			98
						2473	9									
*09	19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	170	1	17826	3	Y	1715	1738	0			75
						1887	9									
10	45012 X	NO RPT	-0-	-45012	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11725	11634	0			91
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

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	24535	-0-	24535	24535	35	1	23973	3	Y	434	447	0	2	8	66
						50	4	477	9							
*08	41878 X	17343	-0-	-24535	-0-	30	1	17036	3	Y	252	270	0	1	8	47
						277	9									
09	18330 X	14769	-0-	-3561	-0-	35	1	14361	3	Y	339	318	0	3	8	65
						373	9									
10	18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					65

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

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	39334	-0-	39334	39334	55	1	38125	3	Y	976	949	0	20	8	142
						80	4	1074	9							
*08	70591 X	31257	-0-	-39334	-0-	55	1	30632	3	Y	518	555	0	7	8	98
						570	9									
09	40620 X	31061	-0-	-9559	-0-	75	1	30439	3	Y	497	488	0	6	8	101
						547	9									
10	39029 X	NO RPT	-0-	-39029	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	50973	-0-	50973	50973	73	1	50057	3	Y	672	667	0	6	8	100
						104	4	739	9							
*08	100855 X	49882	-0-	-50973	-0-	87	1	49293	3	Y	455	467	0	6	8	82
						1	4	501	9							
09	48600 X	43841	-0-	-4759	-0-	106	1	43197	3	Y	489	469	0	5	8	97
						538	9									
10	50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					Y	NO RPT					97

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

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	50528	-0-	50528	50528	96	1	49197	3	Y	1116	1112	0	8	8	60
						7	4	1228	9							
*08	97352 X	46824	-0-	-50528	-0-	99	1	45618	3	Y	1005	945	0	1	8	119
						1	4	1106	9							
09	53160 X	41584	-0-	-11576	-0-	91	1	40068	3	Y	1257	1264	0	3	8	109
						42	4	1383	9							
10	54932 X	NO RPT	-0-	-54932	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	13175	-0-	13175	13175	18	1	11105	3	Y	1806	1687	0	12	1	23
						65	4	1987	9			84	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13175					Y	6911	6889	0	30	1	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13175					Y	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13175					Y	NO RPT					15
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	18948	-0-	18948	18948	26	1	15808	3	Y	2746	2621	0	18	1	36
						93	4	3021	9			71	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18948					Y	7987	7970	0	35	1	18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18948					Y	NO RPT					18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18948					Y	NO RPT					18
10	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

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	123	-0-	123	123	104	3	19	9	Y	17	21	0			-0-
*08	3987 X	3864	-0-	-123	-0-	18	1	3048	3	Y	725	703	0			22
						798	9									
09	6870 X	3025	-0-	-3845	-0-	21	1	2340	3	Y	604	598	0			28
						664	9									
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6201	6153	0			48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1964	1949	0			15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43090 X	38509	-0-	-4581	-0-	146	1	34859	3	Y	3185	3239	1			113
						3504	9									
*06	36810 X	20901	-0-	-15909	-0-	116	1	18289	3	Y	2269	2265	0			117
						2496	9									
*07	38037 X	28803	-0-	-9234	-0-	195	1	25433	3	Y	2886	2816	0			187
						3175	9									
*08	38502 X	25454	-0-	-13048	-0-	217	1	22330	3	Y	2643	2714	0			116
						2907	9									
09	37260 X	17452	-0-	-19808	-0-	150	1	15638	3	Y	1513	1562	0			67
						1664	9									
10	38502 X	NO RPT	-0-	-38502	-0-					Y	NO RPT					67

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	39359	-0-	39359	39359	56	1	38605	3	Y	561	559	0	4	8	84
						81	4	617	9							
*08	76066 X	36707	-0-	-39359	-0-	65	1	36170	3	Y	429	431	0	5	8	77
						472	9									
09	37500 X	31384	-0-	-6116	-0-	75	1	30676	3	Y	575	534	0	6	8	112
						633	9									
10	38750 X	NO RPT	-0-	-38750	-0-					Y	NO RPT					112

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	33729	-0-	33729	33729	49	1	32923	3	Y	626	622	0	7	8	91
						68	4	689	9							
*08	63156 X	29427	-0-	-33729	-0-	52	1	28931	3	Y	404	420	0	3	8	72
						444	9									
*09	25747 X	25747	-0-	-0-	-0-	62	1	25281	3	Y	367	363	0	3	8	73
						404	9									
10	34100 X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16992	-0-	16992	16992	952	1	14572	3	Y	1292	1278	0	2	8	80
						47	4	1421	9							
*08	18485 X	1493	-0-	-16992	-0-	68	1	1065	3	Y	325	387	0			18
						2	4	358	9							
09	17700 X	3330	-0-	-14370	-0-	156	1	2597	3	Y	524	521	0	2	8	19
						1	4	576	9							
10	18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	1662	-0-	1662	1662	2	1	1279	3	Y	339	274	0	2	1	3
						8	4	373	9			60	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1662					Y	4859	4831	0	21	1	10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1662					Y	NO RPT					10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1662					Y	NO RPT					10
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	3729	-0-	3729	3729	5	1	2764	3	N	858	779	0	6	1	10
						16	4	944	9			63	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3729					N	6147	6118	0	28	1	11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3729					N	NO RPT					11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3729					N	NO RPT					11
10	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

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	1799	-0-	1799	1799	103	1	1577	3	Y	104	104	0			6
						5	4	114	9							
*08	DLQ G-10	1496	-0-	1496	3295	68	1	1078	3	Y	316	309	0			13
						2	4	348	9							
09	DLQ G-10	17441	-0-	17441	20736	907	1	15068	3	Y	1329	1291	0	6	8	45
						4	4	1462	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20736					Y	NO RPT					45

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

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	8383	-0-	8383	8383	269	1	7067	3	Y	948	929	0	1	8	64
						4	4	1043	9							
*08	15952 X	7569	-0-	-8383	-0-	285	1	6158	3	Y	1021	1043	0	1	8	41
						3	4	1123	9							
09	9480 X	6884	-0-	-2596	-0-	305	1	5492	3	Y	988	976	0	1	8	52
						1087	9									
10	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	544	1	7938	3	N	1121	1142	0			69
							1	4	1233	9							
*08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	476	1	7572	3	N	1074	1085	0			58
							1181	9									
*09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	506	1	7888	3	N	1108	1101	0			65
							1	4	1219	9							
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					65

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	558	-0-	-5487	-0-	14	1	200	3	N	313	322	0			19
							344	9									
*08	6045	X	635	-0-	-5410	-0-	12	1	193	3	N	391	390	0			20
							430	9									
09	5850	X	1341	-0-	-4509	-0-	61	1	941	3	N	308	310	0			18
							339	9									
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10452	-0-	10452	10452	239	1	9363	3	Y	771	756	0	2	8	42
							2	4	848	9							
*08	DLQ G-10		10343	-0-	10343	20795	247	1	9274	3	Y	746	750	0	1	8	37
							1	4	821	9							
09	DLQ G-10		12009	-0-	12009	32804	311	1	10751	3	Y	858	858	0	1	8	36
							3	4	944	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32804					Y	NO RPT					36

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	12352	-0-	12352	12352	17	1	10387	3	Y	1715	1622	0	11	1	22
							61	4	1887	9			60	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12352					Y	6805	6783	0	30	1	14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12352					Y	NO RPT					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12352					Y	NO RPT					14
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12352					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 #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	19577	-0-	19577	19577	27	1	16485	3	Y	2698	2590	0	18	1	36
						97	4	2968	9			54	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19577					Y	6318	6312	0	28	1	14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19577					Y	NO RPT					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19577					Y	NO RPT					14
10	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

05	23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	88	1	20961	3	Y	2363	2369	1	16	8	83
						2599	9									
*06	21390 X	83	-0-	-21307	-0-	55	3	28	9	Y	25	90	0	13	8	5
*07	22103 X	211	-0-	-21892	-0-	1	1	138	3	Y	65	12	0	57	8	1
						72	9									
*08	22103 X	3762	-0-	-18341	-0-	36	1	3698	3	Y	25	1	0	25	8	-0-
						28	9									
09	21390 X	21167	-0-	-223	-0-	175	1	18339	3	Y	2412	2278	0	36	8	98
						2653	9									
10	22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

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	10625	-0-	10625	10625	241	1	9432	3	Y	864	843	0	1	8	45
						2	4	950	9							
*08	22138 X	11513	-0-	-10625	-0-	276	1	10377	3	Y	781	789	0	1	8	36
						1	4	859	9							
09	17310 X	14818	-0-	-2492	-0-	386	1	13357	3	Y	974	971	0	2	8	37
						4	4	1071	9							
10	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

05	38316 X	38316	-0-	-0-	-0-	148	1	35117	3	Y	2774	2817	1			98
						3051	9									
*06	39180 X	27135	-0-	-12045	-0-	155	1	24487	3	Y	2266	2248	0			116
						2493	9									
*07	40486 X	16796	-0-	-23690	-0-	118	1	15389	3	Y	1172	1207	0			81
						1289	9									
*08	40486 X	15529	-0-	-24957	-0-	136	1	13942	3	Y	1319	1342	0			58
						1451	9									
09	37080 X	16233	-0-	-20847	-0-	140	1	14659	3	Y	1304	1306	0			56
						1434	9									
10	38316 X	NO RPT	-0-	-38316	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	20095	-0-	20095	20095	27	1	16475	3	Y	3178	3056	0	21	1	42
						97	4	3496	9			59	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20095					Y	8168	8156	0	36	1	18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20095					Y	NO RPT					18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20095					Y	NO RPT					18
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12806	12707	0			99
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2267	2250	0			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3236	3211	0			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20274 X	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	9122	-0-	9122	9122	206	1	8086	3	Y	753	735	0	1	8	40
						2	4	828	9							
*08	DLQ G-10	8030	-0-	8030	17152	189	1	7090	3	Y	683	691	0			32
						751	9									
09	DLQ G-10	5244	-0-	5244	22396	132	1	4532	3	Y	526	537	0			21
						1	4	579	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	22396					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		8105	-0-	8105	8105	458	1	7002	3	Y	566	549	0	1	8	34
							22	4	623	9							
*08	DLQ G-10		17717	-0-	17717	25822	993	1	15737	3	Y	865	859	0	1	8	39
							35	4	952	9							
09	DLQ G-10		13106	-0-	13106	38928	691	1	11477	3	Y	850	856	0	3	8	30
							3	4	935	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38928					Y	NO RPT					30

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		6184	-0-	6184	6184	340	1	4976	3	Y	788	801	0			50
							1	4	867	9							
*08	DLQ G-10		5800	-0-	5800	11984	305	1	4861	3	Y	576	593	0			33
							634	9									
09	DLQ G-10		6249	-0-	6249	18233	292	1	4554	3	Y	1275	1235	0			73
							1403	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18233					Y	NO RPT					73

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37076	X	27948	-0-	-9128	-0-	106	1	25104	3	Y	2489	2519	1			88
							2738	9									
*06	35880	X	3211	-0-	-32669	-0-	18	1	2870	3	Y	294	363	0			19
							323	9									
*07	37076	X	8170	-0-	-28906	-0-	56	1	7356	3	Y	689	664	0			44
							758	9									
*08	35619	X	11668	-0-	-23951	-0-	101	1	10354	3	Y	1103	1100	0			47
							1213	9									
09	32940	X	26604	-0-	-6336	-0-	219	1	22965	3	Y	3109	3025	0	1	8	130
							3420	9									
10	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					Y	NO RPT					130

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		85795	-0-	85795	85795	116	1	70778	3	Y	13168	12792	0	88	1	177
							416	4	14485	9			111	8			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85795					Y	23046	23071	0	101	1	51
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	85795					Y	NO RPT					51
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	85795					Y	NO RPT					51
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	85795					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		87277	-0-	87277	87277	317	1	74124	3	Y	11666	11582	0	10	8	273
							3	4	12833	9							
*08	151720	X	64443	-0-	-87277	-0-	293	1	58450	3	Y	5168	5308	0	7	8	126
							15	4	5685	9							
*09	54716	X	54716	-0-	-0-	-0-	261	1	47185	3	Y	6605	6542	0	5	8	184
							4	4	7266	9							
10	40300	X	NO RPT	-0-	-40300	-0-					Y	NO RPT					184

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		69358	-0-	69358	69358	261	1	60801	3	Y	7540	7524	0	8	8	177
							2	4	8294	9							
*08	121940	X	52582	-0-	-69358	-0-	223	1	44346	3	Y	7275	7278	0	2	8	172
							10	4	8003	9							
*09	40741	X	40741	-0-	-0-	-0-	192	1	34670	3	Y	5342	5360	0	4	8	150
							3	4	5876	9							
10	35929	X	NO RPT	-0-	-35929	-0-					Y	NO RPT					150

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		93750	-0-	93750	93750	346	1	80852	3	Y	11408	11344	0	12	8	268
							3	4	12549	9							
*08	167206	X	73456	-0-	-93750	-0-	313	1	62431	3	Y	9724	9758	0	3	8	231
							16	4	10696	9							
*09	54788	X	54788	-0-	-0-	-0-	264	1	47799	3	Y	6109	6160	0	6	8	174
							5	4	6720	9							
10	38843	X	NO RPT	-0-	-38843	-0-					Y	NO RPT					174

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

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	850	-0-	850	850	19	1	277	3	Y	504	512	0			30
						554	9									
*08	1480 X	630	-0-	-850	-0-	9	1	147	3	Y	431	438	0			23
						474	9									
09	4500 X	410	-0-	-4090	-0-	3	1	49	3	Y	325	329	0			19
						358	9									
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					19

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

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	9935	-0-	9935	9935	575	1	8405	3	Y	866	872	0			51
						2	4	953	9							
*08	20346 X	10411	-0-	-9935	-0-	556	1	8858	3	Y	905	909	0			47
						1	4	996	9							
*09	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	464	1	7237	3	Y	669	677	0			39
						1	4	736	9							
10	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
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		322	-0-	322	322	4	1	54	3	Y	240	244	0			14
							264	9									
*08	859	X	537	-0-	-322	-0-	14	1	227	3	Y	269	269	0			14
							296	9									
09	3660	X	373	-0-	-3287	-0-	10	1	155	3	Y	189	193	0			10
							208	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					10

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9132	-0-	9132	9132	531	1	7751	3	Y	772	761	0			46
							1	4	849	9							
*08	18575	X	9443	-0-	-9132	-0-	497	1	7905	3	Y	946	941	0			51
							1041	9									
*09	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	493	1	7700	3	Y	800	804	0			47
							1	4	880	9							
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					47

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6285	-0-	-349	-0-	350	1	5124	3	N	736	735	0			43
							1	4	810	9							
*08	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	297	1	4719	3	N	752	756	0			39
							827	9									
*09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	293	1	4578	3	N	597	602	0			34
							1	4	657	9							
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		66373	-0-	66373	66373	125	1	64716	3	Y	1384	1384	0	4	8	71
							10	4	1522	9							
*08	128846	X	62473	-0-	-66373	-0-	132	1	61379	3	Y	872	841	0			102
							3	4	959	9							
09	66900	X	59427	-0-	-7473	-0-	132	1	58059	3	Y	1069	1081	0	1	8	89
							60	4	1176	9							
10	69130	X	NO RPT	-0-	-69130	-0-					Y	NO RPT					89

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		59137	-0-	59137	59137	112	1	57620	3	Y	1269	1260	0	5	8	68
							9	4	1396	9							
*08	118002	X	58865	-0-	-59137	-0-	124	1	57367	3	Y	1247	1169	0			146
							2	4	1372	9							
09	59910	X	55399	-0-	-4511	-0-	124	1	54574	3	Y	585	672	0	1	8	58
							57	4	644	9							
10	63612	X	NO RPT	-0-	-63612	-0-					Y	NO RPT					58

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	589	1	9013	3	N	1157	1149	0	2	8	72
							29	4	1273	9							
*08	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	515	1	8151	3	N	928	955	0	2	8	43
							18	4	1021	9							
*09	8880	X	8161	-0-	-719	-0-	416	1	6917	3	N	751	764	0	3	8	27
							2	4	826	9							
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					27

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	1106	1	16918	3	N	1440	1356	0	2	8	86
							54	4	1584	9							
*08	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	1174	1	18617	3	N	1556	1569	0	1	8	72
							42	4	1712	9							
*09	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	859	1	14259	3	N	786	825	0	3	8	30
							3	4	865	9							
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8040	-0-	8040	8040	222	1	5814	3	Y	1819	1702	0	5	8	115
							3	4	2001	9							
*08	14130	X	6090	-0-	-8040	-0-	46	1	4528	3	Y	1376	1435	0	2	8	54
							2	4	1514	9							
*09	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	79	1	5095	3	Y	1196	1188	0	1	8	61
							1316	9									
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					61

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8449	-0-	8449	8449	242	1	6377	3	Y	1660	1605	0	4	8	109
							4	4	1826	9							
*08	14816	X	6367	-0-	-8449	-0-	50	1	4939	3	Y	1250	1307	0	2	8	50
							3	4	1375	9							
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-	48	0			2
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	56607	-0-	56607	56607	77	1	47026	3	Y	8389	8104	0	55	1	112
							276	4	9228	9			118	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56607					Y	13103	13128	0	58	1	29
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56607					Y	NO RPT					29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56607					Y	NO RPT					29
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56607					Y	NO RPT					29

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	235	1	4518	3	N	1281	1293	0			99
							6	4	1409	9							
*08	6572	X	5642	-0-	-930	-0-	251	1	4001	3	N	1259	1289	0			69
							5	4	1385	9							
09	6390	X	5833	-0-	-557	-0-	218	1	4099	3	N	1375	1367	0			77
							3	4	1513	9							
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	14964	-0-	14964	14964	21	1	12808	3	Y	1873	1779	0	12	1	25
						75	4	2060	9			57	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14964					Y	6637	6618	0	29	1	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14964					Y	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14964					Y	NO RPT					15
10	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

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	3534	-0-	-11315	-0-	49	1	3116	3	N	335	334	0			29
						369	9									
*08	13640 X	3973	-0-	-9667	-0-	55	1	3325	3	N	538	497	0			70
						1	4	592	9							
09	13200 X	4901	-0-	-8299	-0-	61	1	4065	3	N	704	693	0	1	8	80
						1	4	774	9							
10	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					80

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

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	6687	-0-	6687	6687	198	1	5199	3	Y	1170	1136	0	1	8	78
						3	4	1287	9							
*08	11652 X	4965	-0-	-6687	-0-	42	1	3966	3	Y	869	910	0	1	8	36
						1	4	956	9							
09	6420 X	1454	-0-	-4966	-0-	18	1	1140	3	Y	269	289	0			16
						296	9									
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					16

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

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	5938	-0-	5938	5938	118	1	5372	3	Y	406	422	1	1	8	14
						1	4	447	9							
*08	12201 X	6263	-0-	-5938	-0-	140	1	5918	3	Y	184	192	1			6
						3	4	202	9							
09	11700 X	5681	-0-	-6019	-0-	114	1	4849	3	Y	650	610	1	1	8	45
						3	4	715	9							
10	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					45

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	38724	-0-	38724	38724	65	1	22845	3	Y	14260	14074	0	99	1	53
							128	4	15686	9			34	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38724					Y	22420	22324	0			149
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	38724					Y	NO RPT					149
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	38724					Y	NO RPT					149
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	38724					Y	NO RPT					149

STUMBERG RANCH WELL #: 54H RRCID -> 279494 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	42747	-0-	42747	42747	70	1	24492	3	Y	16408	16198	0	114	1	62
							136	4	18049	9			34	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42747					Y	23832	23735	0			159
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42747					Y	NO RPT					159
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42747					Y	NO RPT					159
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42747					Y	NO RPT					159

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1560	-0-	-331	-0-	42	1	1444	3	N	67	79	1			30
							74	9									
*08	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	32	1	1347	3	N	235	196	1			69
							259	9									
09	2100	N	1771	-0-	-329	-0-	84	1	1274	3	N	375	337	1			107
							413	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	710	-0-	-1026	-0-	5	1	593	3	N	102	73	1			29
							112	9									
*08	1736	X	863	-0-	-873	-0-	6	1	559	3	N	271	247	1			53
							298	9									
09	1620	X	813	-0-	-807	-0-	7	1	654	3	N	138	150	1			41
							152	9									
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					41

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5150	-0-	-1484	-0-	191	1	3676	3	N	1162	1164	0			90
							5	4	1278	9							
*08	5425	X	4691	-0-	-734	-0-	211	1	3369	3	N	1006	1040	0			56
							4	4	1107	9							
*09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	239	1	4489	3	N	521	546	0			31
							3	4	573	9							
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10969	-0-	-2454	-0-	240	1	9258	3	N	1297	1399	0			58
							44	4	1427	9							
*08	13423	X	12712	-0-	-711	-0-	248	1	9895	3	N	2000	1996	0			62
							369	4	2200	9							
09	12990	X	12467	-0-	-523	-0-	229	1	8797	3	N	1726	1715	0			73
							1542	4	1899	9							
10	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					73

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	12698	-0-	-1996	-0-	243	1	9340	3	N	2792	2841	0			122
							44	4	3071	9							
*08	14353	X	11353	-0-	-3000	-0-	225	1	8979	3	N	1649	1716	0			55
							335	4	1814	9							
09	13890	X	12124	-0-	-1766	-0-	226	1	8677	3	N	1546	1535	0			66
							1520	4	1701	9							
10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					66

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		257	-0-	257	257	12	1	196	3	Y	44	71	0			5
							1	4	48	9							
*08	DLQ G-10		435	-0-	435	692	24	1	382	3	Y	25	29	0			1
							1	4	28	9							
09	DLQ G-10		70	-0-	70	762	2	1	28	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	762					Y	NO RPT					1

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		12980	-0-	12980	12980	726	1	11103	3	Y	1014	1015	0	2	8	64
							36	4	1115	9							
*08	23310	X	10330	-0-	-12980	-0-	557	1	8829	3	Y	840	863	0	1	8	40
							20	4	924	9							
09	14700	X	9858	-0-	-4842	-0-	511	1	8490	3	Y	777	783	0	5	8	29
							2	4	855	9							
10	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 56H RRCID -> 279595 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	114898	-0-	114898	114898	195	1	68834	3	Y	41349	40811	0	286	1	155
							385	4	45484	9			97	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114898					Y	28314	28279	0			190
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	114898					Y	NO RPT					190
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	114898					Y	NO RPT					190
10	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

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	7170	-0-	-4021	-0-	287	1	5498	3	N	1253	1254	0			95
							7	4	1378	9							
*08	6758	X	6712	-0-	-46	-0-	320	1	5101	3	N	1168	1200	0			63
							6	4	1285	9							
09	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	289	1	5427	3	N	1204	1201	0			66
							4	4	1324	9							
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					66

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

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	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	58	1	9634	3	N	2268	2263	0			106
							2495	9									
*08	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	57	1	9575	3	N	1790	1836	0			60
							1969	9									
09	13110	X	11415	-0-	-1695	-0-	83	1	9188	3	N	1949	1914	0			95
							2144	9									
10	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					95

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

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	7241	-0-	-292	-0-	360	1	5270	3	N	1464	1479	0			88
							1	4	1610	9							
*08	7533	X	7202	-0-	-331	-0-	332	1	5283	3	N	1443	1454	0			77
							1587	9									
09	7290	X	5912	-0-	-1378	-0-	282	1	4394	3	N	1124	1136	0			65
							1236	9									
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	6441	-0-	-782	-0-	364	1	5320	3	N	687	703	0			43
							1	4	756	9							
*08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	386	1	6145	3	N	809	809	0			43
							890	9									
*09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	381	1	5953	3	N	657	662	0			38
							1	4	723	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					38

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		53382	-0-	53382	53382	102	1	52319	3	Y	866	854	0	3	8	43
							8	4	953	9							
*08	102397	X	49015	-0-	-53382	-0-	104	1	47939	3	Y	883	825	0			101
							1	4	971	9							
09	59220	X	44919	-0-	-14301	-0-	101	1	43962	3	Y	737	773	0			65
							45	4	811	9							
10	61194	X	NO RPT	-0-	-61194	-0-					Y	NO RPT					65

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		1140	-0-	1140	1140	22	1	974	3	Y	131	144	1			4
							144	9									
*08	3066	X	1926	-0-	-1140	-0-	38	1	1627	3	Y	236	234	1			6
							1	4	260	9							
09	3840	X	3326	-0-	-514	-0-	67	1	2809	3	Y	408	385	1	1	8	28
							1	4	449	9							
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					28

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5737	-0-	5737	5737	97	1	4366	3	Y	1158	1163	1	3	8	37
							1274	9									
*08	9633	X	3896	-0-	-5737	-0-	87	1	3666	3	Y	129	162	1			4
							1	4	142	9							
*09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	92	1	3829	3	Y	529	495	1	1	8	37
							1	4	582	9							
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		5827	-0-	5827	5827	114	1	5115	3	Y	544	554	1			16
							598	9									
*08	10882	X	5055	-0-	-5827	-0-	111	1	4754	3	Y	170	182	1			4
							3	4	187	9							
09	8310	X	5704	-0-	-2606	-0-	112	1	4711	3	Y	799	747	1	3	8	53
							2	4	879	9							
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					53

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		10664	-0-	10664	10664	127	1	5778	3	Y	4325	4384	1	10	8	136
							1	4	4758	9							
*08	20974	X	10310	-0-	-10664	-0-	175	1	7415	3	Y	2469	2538	1			67
							4	4	2716	9							
*09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	102	1	4312	3	Y	1323	1290	1	7	8	93
							2	4	1455	9							
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					93

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3937	-0-	3937	3937	11	1	3377	3	Y	499	566	0	1	8	45
							549	9									
*08	5129	X	1192	-0-	-3937	-0-	3	1	939	3	Y	227	256	0			16
							250	9									
09	8580	X	257	-0-	-8323	-0-	1	1	201	3	Y	50	58	0	1	8	7
							55	9									
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	-0-	3	3	2	3	1	9	Y	1	68	0			5
*08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	5400 X	371	-0-	-5029	-0-	3	1	234	3	Y	122	116	0			6
						134	9									
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					6

STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	133093	-0-	133093	133093	231	1	81304	3	Y	46457	45869	0	322	1	174
						455	4	51103	9			92	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133093					Y	30964	30930	0			208
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	133093					Y	NO RPT					208
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	133093					Y	NO RPT					208
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	133093					Y	NO RPT					208

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

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	7001	-0-	-656	-0-	148	1	5695	3	N	1028	1018	0			45
						27	4	1131	9							
*08	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	139	1	5545	3	N	1320	1322	0			43
						207	4	1452	9							
*09	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	139	1	5387	3	N	1224	1214	0			53
						945	4	1346	9							
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					53

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

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	104	-0-	104	104	2	1	35	3	Y	61	58	0			3
						67	9									
*08	144 X	40	-0-	-104	-0-	2	1	25	3	Y	12	15	0			-0-
						13	9									
*09	134 X	134	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	77	75	0			2
						85	9									
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					2

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

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	13901	-0-	-2622	-0-	282	1	10885	3	N	2438	2457	0			105
						52	4	2682	9							
*08	16120 X	13276	-0-	-2844	-0-	266	1	10593	3	N	1839	1885	0			59
						394	4	2023	9							
09	15270 X	14150	-0-	-1120	-0-	265	1	10198	3	N	1726	1713	0			72
						1788	4	1899	9							
10	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3989	-0-	-3079	-0-	146	1	2803	3	N	942	950	0			73
							4	4	1036	9							
*08	5084	X	4115	-0-	-969	-0-	191	1	3047	3	N	794	823	0			44
							4	4	873	9							
09	4620	X	2340	-0-	-2280	-0-	110	1	2074	3	N	140	175	0			9
							2	4	154	9							
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					9

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
05	6231	X	834	-0-	-5397	-0-	9	1	147	3	Y	615	630	0			34
							1	4	677	9							
*06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4019	122	1	2293	3	Y	1455	1377	0			78
							2	4	1601	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4019					Y	NO RPT					78

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	11096	-0-	-4218	-0-	617	1	9431	3	N	925	959	0	1	8	59
							30	4	1018	9							
*08	12958	X	9813	-0-	-3145	-0-	539	1	8544	3	N	646	675	0	1	8	29
							19	4	711	9							
09	14820	X	7977	-0-	-6843	-0-	421	1	6997	3	N	506	517	0	2	8	16
							2	4	557	9							
10	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		26496	-0-	26496	26496	238	1	21887	3	Y	3968	3912	0	2	8	101
							6	4	4365	9							
*08	DLQ G-10		24000	-0-	24000	50496	255	1	19254	3	Y	4083	4064	0	1	8	119
							4491	9									
*09	74741	X	24245	-0-	-50496	-0-	211	1	19544	3	Y	4077	4102	0	1	8	93
							5	4	4485	9							
10	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13777	-0-	-700	-0-	297	1	11632	3	N	1678	1645	0	1	8	91
							2	4	1846	9							
*08	14477	X	12815	-0-	-1662	-0-	290	1	10901	3	N	1475	1494	0	1	8	71
							1	4	1623	9							
09	14850	X	10041	-0-	-4809	-0-	249	1	8582	3	N	1098	1123	0	2	8	44
							2	4	1208	9							
10	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					N	NO RPT					44

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		8542	-0-	8542	8542	88	1	5837	3	Y	2373	2341	0			107
							7	4	2610	9							
*08	DLQ G-10		7388	-0-	7388	15930	89	1	5360	3	Y	1760	1804	0			63
							3	4	1936	9							
09	DLQ G-10		6006	-0-	6006	21936	66	1	4442	3	Y	1358	1358	0	15	8	48
							4	4	1494	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21936					Y	NO RPT					48

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5495	-0-	-2193	-0-	54	1	3533	3	N	1731	1696	0			76
							4	4	1904	9							
*08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	79	1	4813	3	N	1914	1923	0	1	8	66
							3	4	2105	9							
*09	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	77	1	5184	3	N	7812	7613	0	5	8	260
							5	4	8593	9							
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					260

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	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	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	220	1	4618	3	N	1307	1307	0			94
							1438	9									
*08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	257	1	4986	3	N	1463	1475	0			82
							1609	9									
*09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	221	1	4151	3	N	1347	1348	0			81
							1482	9									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34583	X	34583	-0-	-0-	-0-	70	1	30916	3	Y	3266	3237	0			81
							4	4	3593	9							
*06	28038	X	28038	-0-	-0-	-0-	58	1	25418	3	Y	2287	2319	0	2	8	47
							46	4	2516	9							
*07	25319	X	25319	-0-	-0-	-0-	55	1	23094	3	Y	1967	1962	0	1	8	51
							6	4	2164	9							
*08	34596	X	24742	-0-	-9854	-0-	62	1	22269	3	Y	2192	2179	0			64
							2411	9									
*09	33480	X	21826	-0-	-11654	-0-	58	1	19607	3	Y	1961	1980	0			45
							4	4	2157	9							
10	34596	X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					Y	NO RPT					45

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	566	1	8663	3	N	725	713	0	1	8	45
							28	4	798	9							
*08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	578	1	9168	3	N	894	897	0	1	8	41
							21	4	983	9							
*09	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	513	1	8525	3	N	814	823	0	3	8	29
							2	4	895	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					29

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	490	1	7497	3	N	879	900	0	1	8	57
							24	4	967	9							
*08	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	505	1	8004	3	N	897	910	0	1	8	43
							18	4	987	9							
09	8940	X	7905	-0-	-1035	-0-	405	1	6730	3	N	698	712	0	3	8	26
							2	4	768	9							
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					26

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
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		8	-0-	8	8	7	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	DLQ G-10		11	-0-	11	19	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	DLQ G-10		11	-0-	11	30	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 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
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	5981	-0-	5981	5981	78	1	4990	3	Y	829	879	0	6	8	75
						1	4	912	9							
*08	13022 X	7041	-0-	-5981	-0-	93	1	5692	3	Y	1140	1058	0	8	8	149
						2	4	1254	9							
*09	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	76	1	5079	3	Y	1086	1106	0	3	8	126
						1	4	1195	9							
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					126

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

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	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	13	-0-	13	18	13	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	14	-0-	14	32	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

05	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
*06	6990 X	31	-0-	-6959	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
*08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

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	22049	-0-	22049	22049	417	1	18746	3	Y	2623	2638	0	7	8	92
						1	4	2885	9							
*08	DLQ G-10	22304	-0-	22304	44353	580	1	18702	3	Y	2742	2714	0			120
						6	4	3016	9							
09	DLQ G-10	18903	-0-	18903	63256	344	1	16166	3	Y	2171	2140	0	8	8	143
						5	4	2388	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	63256					Y	NO RPT					143

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1029 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1173	3	516	9	N	469	493	1			285
*06	1830 N	1399	-0-	-431	-0-	963	3	436	9	N	396	504	1			177
*07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					177
*08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					177
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					177
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	7	-0-	7	10	7	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	60	-0-	60	70	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT					-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
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	415	-0-	415	415	2	1	407	3	Y	5	2	0	3	8	-0-
						6	9									
*08	DLQ G-10	722	-0-	722	1137	3	1	715	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
09	DLQ G-10	1778	-0-	1778	2915	6	1	1761	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2915					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	36598	-0-	36598	36598	69	1	35670	3	Y	775	783	0	5	8	41
						6	4	853	9							
*08	70602 X	34004	-0-	-36598	-0-	72	1	33213	3	Y	653	617	0			77
						1	4	718	9							
09	37590 X	28519	-0-	-9071	-0-	63	1	27830	3	Y	543	570	0	1	8	49
						29	4	597	9							
10	38843 X	NO RPT	-0-	-38843	-0-					Y	NO RPT					49

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7333	-0-	7333	7333	369	1	5637	3	Y	1190	1182	0			74
						18	4	1309	9							
*08	14611 X	7278	-0-	-7333	-0-	365	1	5793	3	Y	1006	1032	0			48
						13	4	1107	9							
*09	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	519	1	8619	3	Y	765	781	0	3	8	29
						2	4	842	9							
10	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1	-0-	-13360	-0-	1	3			N	-0-	132	0			12
*08	38981 X	38981	-0-	-0-	-0-	84	1	37899	3	N	879	828	0	9	8	54
						31	4	967	9							
*09	33119 X	33119	-0-	-0-	-0-	229	1	31670	3	N	1082	1072	0	10	8	54
						30	4	1190	9							
10	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	7066	-0-	-2823	-0-	80	1	6569	3	N	368	347	0	1	8	39
							12	4	405	9							
*08	10261	X	6922	-0-	-3339	-0-	178	1	6200	3	N	482	487	0			34
							14	4	530	9							
09	9930	X	5666	-0-	-4264	-0-	271	1	4927	3	N	416	407	0	1	8	42
							10	4	458	9							
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					42

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7491	-0-	7491	7491	20	1	1197	3	Y	5702	5602	0	2	8	235
							2	4	6272	9							
*08	DLQ G-10		6159	-0-	6159	13650	25	1	1133	3	Y	4544	4640	0	2	8	137
							3	4	4998	9							
*09	18143	X	4493	-0-	-13650	-0-	23	1	1039	3	Y	3118	3039	0	2	8	214
							1	4	3430	9							
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					214

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		7467	-0-	7467	7467	89	1	5153	3	Y	2015	2044	0	1	8	85
							8	4	2217	9							
*08	DLQ G-10		7932	-0-	7932	15399	107	1	4853	3	Y	2690	2694	0	2	8	79
							13	4	2959	9							
09	DLQ G-10		4986	-0-	4986	20385	82	1	3616	3	Y	1168	1165	0	1	8	81
							3	4	1285	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20385					Y	NO RPT					81

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		20372	-0-	20372	20372	198	1	18201	3	Y	1789	1786	0	1	8	45
							5	4	1968	9							
*08	38373	X	18001	-0-	-20372	-0-	210	1	15815	3	Y	1796	1788	0	2	8	51
							1976	9									
09	25230	X	16653	-0-	-8577	-0-	157	1	14470	3	Y	1839	1848	0	2	8	40
							3	4	2023	9							
10	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		511	-0-	511	511	1	1	86	3	Y	385	480	0			23
							424	9									
*08	1887	X	1376	-0-	-511	-0-	4	1	231	3	Y	1037	1024	0			36
							1141	9									
*09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	1079	1077	0			38
							1187	9									
10	26939	X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	337	-0-	-4716	-0-	3	1	170	3	N	149	160	0			7
							164	9									
*08	5053	X	16	-0-	-5037	-0-	9	3	7	9	N	6	13	0			-0-
*09	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	73	1	4896	3	N	3440	3327	0			113
							4	4	3784	9							
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					113

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		11219	-0-	11219	11219	141	1	9274	3	Y	1630	1607	0	2	8	73
							11	4	1793	9							
*08	DLQ G-10		11343	-0-	11343	22562	161	1	9706	3	Y	1337	1360	0	3	8	47
							5	4	1471	9							
09	DLQ G-10		10628	-0-	10628	33190	133	1	8908	3	Y	1435	1422	0	11	8	49
							8	4	1579	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33190					Y	NO RPT					49

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	20911	-0-	-4013	-0-	44	1	18627	3	N	2032	2032	0	1	8	53
							5	4	2235	9							
*08	24924	X	18394	-0-	-6530	-0-	45	1	16325	3	N	1840	1837	0	1	8	55
							2024	9									
09	23730	X	15937	-0-	-7793	-0-	41	1	13977	3	N	1742	1754	0	2	8	41
							3	4	1916	9							
10	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					N	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		9165	-0-	9165	9165	558	1	7218	3	Y	1262	1209	0	3	8	161
							1	4	1388	9							
*08	DLQ G-10		8309	-0-	8309	17474	515	1	6723	3	Y	973	962	0	2	8	170
							1	4	1070	9							
09	DLQ G-10		7590	-0-	7590	25064	564	1	6260	3	Y	695	729	0	2	8	134
							1	4	765	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25064					Y	NO RPT					134

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

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	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	579	1	7478	3	N	1217	1163	0	3	8	154
							1339	9									
*08	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	576	1	7523	3	N	989	970	0	3	8	170
							1	4	1088	9							
*09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	735	1	8156	3	N	906	909	0	1	8	166
							2	4	997	9							
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					166

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

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	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	200	1	18374	3	N	2299	2277	0			58
							5	4	2529	9							
*08	19716	X	17402	-0-	-2314	-0-	201	1	15173	3	N	1844	1849	0			53
							2028	9									
09	19080	X	18011	-0-	-1069	-0-	175	1	16201	3	N	1483	1490	0	13	8	33
							4	4	1631	9							
10	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					N	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24366 X	22655	-0-	-1711	-0-	44	1	19506	3	Y	2821	2821	0			70
						2	4	3103	9							
*06	24512 X	24512	-0-	-0-	-0-	49	1	21448	3	Y	2705	2720	0	1	8	54
						39	4	2976	9							
*07	25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	53	1	22107	3	Y	2753	2737	0			70
						6	4	3028	9							
*08	33878 X	33878	-0-	-0-	-0-	82	1	29960	3	Y	3486	3456	0			100
						1	4	3835	9							
*09	24120 X	21652	-0-	-2468	-0-	206	1	19128	3	Y	2103	2154	0	1	8	48
						5	4	2313	9							
10	24924 X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT					48

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1868 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

05	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	44	1	19247	3	Y	2436	2442	0			60
						2	4	2680	9							
*06	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	43	1	18943	3	Y	2144	2160	0	1	8	44
						34	4	2358	9							
*07	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	148	1	13592	3	Y	2690	2665	0			69
						4	4	2959	9							
*08	26366 X	26366	-0-	-0-	-0-	65	1	23451	3	Y	2591	2585	0	1	8	74
						2850	9									
*09	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	15364	3	2043	9	Y	1857	1884	0	5	8	42
10	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					42

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	4003	-0-	903	1150	383	1	2919	3	N	637	668	0			126
							701	9									
*08	3100	N	2530	-0-	-570	580	263	1	1832	3	N	395	413	0			108
							435	9									
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	7	108	0	7	8	-0-
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1873 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

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	1270	-0-	-2047	-0-	12	1	775	3	N	438	737	0	3	8	34
							1	4	482	9							
*08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	9	1	540	3	N	4147	4038	0	4	8	139
							4562	9									
09	11220	X	2135	-0-	-9085	-0-	11	1	750	3	N	1248	1333	0	7	8	47
							1	4	1373	9							
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					47

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

05	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	52	1	22728	3	Y	2953	2951	0			73
							3	4	3248	9							
*06	24810	X	19911	-0-	-4899	-0-	182	1	16895	3	Y	2548	2567	0	3	8	51
							31	4	2803	9							
*07	25637	X	20818	-0-	-4819	-0-	199	1	18333	3	Y	2074	2072	0			53
							5	4	2281	9							
*08	25637	X	20223	-0-	-5414	-0-	232	1	17487	3	Y	2276	2264	0			65
							2504	9									
*09	24810	X	13688	-0-	-11122	-0-	130	1	12053	3	Y	1365	1399	0			31
							3	4	1502	9							
10	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3498	-0-	-2082	-0-	69	1	3135	3	N	266	280	1	1	8	10
							1	4	293	9							
*08	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	68	1	2851	3	N	466	462	1	1	8	13
							1	4	513	9							
09	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	57	1	2404	3	N	770	730	1			53
							1	4	847	9							
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					53

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

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	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	304	1	13646	3	N	1347	1365	0			48
							1482	9									
*08	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	430	1	13864	3	N	1740	1712	0			76
							5	4	1914	9							
*09	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	249	1	11699	3	N	1375	1357	0	3	8	91
							4	4	1513	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

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	28988	X	28988	-0-	-0-	-0-	61	1	25861	3	N	2781	2768	0	2	8	71
							7	4	3059	9							
*08	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	68	1	24714	3	N	2725	2715	0	2	8	79
							2998	9									
*09	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	63	1	21271	3	N	2600	2620	0			59
							5	4	2860	9							
10	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
05	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	78	1	34065	3	Y	5439	5417	0			135
							4	4	5983	9							
*06	31800	X	31676	-0-	-124	-0-	63	1	27371	3	Y	3812	3867	0	3	8	77
							49	4	4193	9							
*07	31868	X	28491	-0-	-3377	-0-	58	1	24669	3	Y	3415	3405	0	1	8	86
							7	4	3757	9							
*08	40145	X	27174	-0-	-12971	-0-	64	1	23333	3	Y	3434	3422	0			98
							3777	9									
*09	38850	X	23591	-0-	-15259	-0-	62	1	20908	3	Y	2378	2423	0			53
							5	4	2616	9							
10	40145	X	NO RPT	-0-	-40145	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	106	1	25531	3	N	5431	5419	0			77
							1	4	5974	9							
*08	24505	X	24505	-0-	-0-	-0-	103	1	20731	3	N	3335	3345	0			67
							2	4	3669	9							
09	21900	X	17572	-0-	-4328	-0-	267	1	14967	3	N	2032	1947	0	101	1	47
							103	4	2235	9			4	8			
10	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					47

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
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	1929	-0-	-1419	-0-	1	1	307	3	N	1474	1447	0	2	8	36
							1621	9									
*08	3348	X	1386	-0-	-1962	-0-	1	1	215	3	N	1064	1068	0	2	8	30
							1170	9									
09	1380	X	1377	-0-	-3	-0-	1	1	225	3	N	1046	1044	0	9	8	23
							1151	9									
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					23

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
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	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	13	1	5162	3	N	1917	1917	0	4	8	47
							1	4	2109	9							
*08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	13	1	4869	3	N	1760	1755	0	3	8	49
							1936	9									
*09	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	14	1	4826	3	N	3700	3662	0	8	8	79
							1	4	4070	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
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	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	83	1	6831	3	N	1462	1611	0	2	8	180
							12	4	1608	9							
*08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	268	1	9307	3	N	1945	1988	0			137
							21	4	2140	9							
*09	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	469	1	8532	3	N	2742	2612	0	2	8	265
							18	4	3016	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		11792	-0-	11792	11792	119	1	7879	3	Y	3440	3379	0	1	8	152
							10	4	3784	9							
*08	DLQ G-10		9894	-0-	9894	21686	119	1	7179	3	Y	2356	2423	0	2	8	83
							4	4	2592	9							
09	DLQ G-10		10962	-0-	10962	32648	123	1	8216	3	Y	2378	2377	0	3	8	81
							7	4	2616	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32648					Y	NO RPT					81

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		26470	-0-	26470	26470	54	1	22613	3	Y	3452	3428	0	10	8	87
							6	4	3797	9							
*08	DLQ G-10		25150	-0-	25150	51620	59	1	21351	3	Y	3400	3375	0	15	8	97
							3740	9									
09	DLQ G-10		23235	-0-	23235	74855	61	1	20619	3	Y	2318	2360	0	3	8	52
							5	4	2550	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	74855					Y	NO RPT					52

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		12581	-0-	12581	12581	6	1	1691	3	Y	9894	9989	0			86
							1	4	10883	9							
*08	DLQ G-10		6508	-0-	6508	19089	15	1	3626	3	Y	2606	2673	0			19
							2867	9									
09	DLQ G-10		4064	-0-	4064	23153	10	1	2941	3	Y	1012	1011	0			20
							1113	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23153					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	45	1	18807	3	N	2356	2342	0	1	8	58
							5	4	2592	9							
*08	18755	X	2763	-0-	-15992	-0-	7	1	2413	3	N	312	361	0			9
							343	9									
*09	18150	X	2089	-0-	-16061	-0-	6	1	1839	3	N	222	227	0			4
							244	9									
10	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	661	-0-	661	6254	10	1	279	3	N	338	352	0			11
							372	9									
*06	9275	X	3021	-0-	-6254	-0-	82	1	2006	3	N	848	816	0	2	8	41
							933	9									
*07	5735	X	4568	-0-	-1167	-0-	31	1	1963	3	N	2330	2347	0	4	8	20
							11	4	2563	9							
*08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	35	1	3347	3	N	3498	3473	0	23	8	22
							2	4	3848	9							
*09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	34	1	3931	3	N	1940	1929	0	5	1	16
							8	4	2134	9			12	8			
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	2137	-0-	-14076	-0-	3	1	1317	3	N	743	747	0			18
							817	9									
*06	15690	X	3214	-0-	-12476	-0-	4	1	2034	3	N	1065	1063	0			20
							4	4	1172	9							
*07	7192	X	5075	-0-	-2117	-0-	7	1	3163	3	N	1731	1708	0	1	8	42
							1	4	1904	9							
*08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	7	1	2715	3	N	1572	1569	0	1	8	44
							1729	9									
*09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	7	1	2611	3	N	2291	2285	0			50
							1	4	2520	9							
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1476	-0-	-3639	-0-	15	1	958	3	N	453	463	0			3
							5	4	498	9							
*08	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	17	1	1615	3	N	764	759	0	4	8	4
							1	4	840	9							
*09	2460	X	2171	-0-	-289	-0-	16	1	1747	3	N	368	369	0	1	1	2
							3	4	405	9							
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	3239	-0-	-5131	-0-	54	1	1467	3	N	1562	1560	0			51
							1718	9									
*06	8100	X	3018	-0-	-5082	-0-	68	1	1664	3	N	1169	1164	0			56
							1286	9									
*07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	29	1	1849	3	N	3233	3263	0	1	8	25
							10	4	3556	9							
*08	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	27	1	2499	3	N	3830	3830	0	3	8	22
							1	4	4213	9							
*09	4170	X	3216	-0-	-954	-0-	16	1	1854	3	N	1220	1229	0	3	1	9
							4	4	1342	9			1	8			
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	24760	X	24760	-0-	-0-	-0-	88	1	20853	3	N	3472	3468	0			48
							3819	9									
*08	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	93	1	18653	3	N	2313	2316	0			45
							2	4	2544	9							
*09	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	257	1	14393	3	N	2917	2748	0	143	1	63
							99	4	3209	9			8	8			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	33	1	1100	3	Y	300	261	0	39	8	7
							2	4	330	9							
06	1740	X	1270	-0-	-470	-0-	32	1	1008	3	Y	206	206	0			7
							3	4	227	9							
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	38	41	0			4
							42	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1336	-0-	-152	-0-	36	1	1171	3	Y	115	110	0	5	8	5
							2	4	127	9							
06	1290	X	1179	-0-	-111	-0-	32	1	1044	3	Y	91	91	0			5
							3	4	100	9							
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	44	1	1251	3	Y	115	115	0			5
							5	4	127	9							
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	37	1	1149	3	Y	115	114	0			6
							4	4	127	9							
09	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	25	1	878	3	Y	89	85	0	5	8	5
							2	4	98	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

05	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	94	1	3057	3	Y	256	254	0	1	8	7
							6	4	282	9							
06	3510	X	2848	-0-	-662	-0-	78	1	2499	3	Y	240	242	0			5
							7	4	264	9							
07	3503	X	856	-0-	-2647	-0-	26	1	760	3	Y	62	64	0			3
							2	4	68	9							
08	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	94	1	2936	3	Y	242	241	0			4
							9	4	266	9							
*09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	84	1	3038	3	Y	273	273	0			4
							9	4	300	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

05	14B2	EXT	36	-0-	36	36	34	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	14B2	EXT	387	-0-	387	423	11	1	355	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
07	14B2	EXT	61	-0-	61	484	2	1	56	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	484					Y	-0-	1	0			-0-
*09	484	X	-0-	-0-	-484	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

05	T. A.		34	-0-	34	219	32	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	T. A.		100	-0-	100	319	3	1	91	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

05	11253	X	9727	-0-	-1526	-0-	279	1	9152	3	Y	250	249	0	1	8	1
							21	4	275	9							
06	10770	X	9464	-0-	-1306	-0-	279	1	8930	3	Y	209	209	0			1
							25	4	230	9							
07	10757	X	9673	-0-	-1084	-0-	319	1	9121	3	Y	182	182	0			1
							33	4	200	9							
08	10602	X	9141	-0-	-1461	-0-	279	1	8621	3	Y	192	192	0			1
							30	4	211	9							
09	9930	X	8474	-0-	-1456	-0-	225	1	8007	3	Y	199	199	0			1
							23	4	219	9							
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	246	-0-	-2110	-0-	6	1	196	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	6	6	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1099	-0-	1099	1099	11	1	420	3	Y	607	600	0			7
							668	9									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1099					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	138	1	4549	3	Y	333	331	0	1	8	7
							11	4	366	9							
06	5100	X	4438	-0-	-662	-0-	124	1	3942	3	Y	330	330	0			7
							9	4	363	9							
07	5332	X	5093	-0-	-239	-0-	160	1	4575	3	Y	310	310	0			7
							17	4	341	9							
08	5332	X	4372	-0-	-960	-0-	127	1	3926	3	Y	279	279	0			7
							12	4	307	9							
09	5160	X	4207	-0-	-953	-0-	106	1	3791	3	Y	273	273	0			7
							10	4	300	9							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	1	1	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	T. A.		31	-0-	31	32	28	3	3	9	Y	3	2	0			1
08	14B2	EXT	23	-0-	23	55	22	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
09	14B2	EXT	84	-0-	84	139	2	1	73	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1259	-0-	1259	1259	38	1	1218	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	14B2	EXT	3827	-0-	3827	5086	129	1	3685	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	14B2	EXT	4062	-0-	4062	9148	124	1	3858	3	Y	63	61	0			2
							11	4	69	9							
*09	12896	X	3748	-0-	-9148	-0-	100	1	3571	3	Y	61	61	0			2
							10	4	67	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4894	-0-	1794	4937	142	1	4679	3	Y	56	56	0			2
							11	4	62	9							
06	3000	N	4231	-0-	1231	6168	124	1	3994	3	Y	94	94	0			2
							10	4	103	9							
07	10543	X	4375	-0-	-6168	-0-	142	1	4066	3	Y	140	139	0			3
							13	4	154	9							
08	4960	X	4485	-0-	-475	-0-	135	1	4153	3	Y	166	165	0			4
							14	4	183	9							
09	4800	X	4181	-0-	-619	-0-	110	1	3940	3	Y	110	110	0			4
							10	4	121	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1465	-0-	1465	1465	45	1	1417	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	14B2	EXT	2570	-0-	2570	4035	87	1	2460	3	Y	14	14	0			-0-
							8	4	15	9							
08	14B2	EXT	3401	-0-	3401	7436	105	1	3266	3	Y	17	16	0			1
							11	4	19	9							
*09	7436	X	-0-	-0-	-7436	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	629	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
07	992	X	654	-0-	-338	-0-	22	1	602	3	Y	26	25	0			1
							1	4	29	9							
08	992	X	662	-0-	-330	-0-	20	1	611	3	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
*09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	36	1	1283	3	Y	47	46	0			2
							4	4	52	9							
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	775	-0-	-527	-0-	22	1	725	3	Y	25	24	0			2
							28	9									
06	1260	X	1118	-0-	-142	-0-	32	1	1046	3	Y	34	35	0			1
							3	4	37	9							
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	40	1	1129	3	Y	42	42	0			1
							4	4	46	9							
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	40	1	1219	3	Y	32	31	0	1	8	1
							4	4	35	9							
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	33	1	1185	3	Y	26	26	0			1
							4	4	29	9							
10	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
05	7192	X	6477	-0-	-715	-0-	184	1	6029	3	Y	228	226	0	1	8	3
							13	4	251	9							
06	6870	X	6150	-0-	-720	-0-	177	1	5706	3	Y	228	226	0			5
							16	4	251	9							
07	7006	X	6241	-0-	-765	-0-	201	1	5749	3	Y	246	246	0			5
							20	4	271	9							
08	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	178	1	5538	3	Y	317	317	0			5
							20	4	349	9							
09	6300	X	6074	-0-	-226	-0-	156	1	5566	3	Y	306	305	0			6
							15	4	337	9							
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	20	1	654	3	Y	63	62	0			3
							69	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	18	1	589	3	Y	72	71	0			4
							1	4	79	9							
07	1116	X	805	-0-	-311	-0-	26	1	725	3	Y	47	47	0			4
							2	4	52	9							
08	930	X	920	-0-	-10	-0-	27	1	848	3	Y	38	37	0			5
							3	4	42	9							
09	840	X	750	-0-	-90	-0-	19	1	699	3	Y	29	29	0			5
							32	9									
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1494	-0-	-738	-0-	33	1	1090	3	Y	335	326	0	9	8	5
							2	4	369	9							
06	1800	X	411	-0-	-1389	-0-	9	1	299	3	Y	94	96	0			3
							103	9									
07	2108	X	679	-0-	-1429	-0-	18	1	496	3	Y	150	149	0			4
							165	9									
08	2108	X	1793	-0-	-315	-0-	41	1	1310	3	Y	398	396	0			6
							4	4	438	9							
09	2040	X	1708	-0-	-332	-0-	35	1	1250	3	Y	381	381	0	1	8	5
							4	4	419	9							
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	36	1	1214	3	Y	87	87	0			2
							2	4	96	9							
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	34	1	1109	3	Y	82	82	0			2
							3	4	90	9							
07	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	37	1	1059	3	Y	33	34	0			1
							4	4	36	9							
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	41	1	1256	3	Y	66	66	0			1
							4	4	73	9							
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	37	1	1347	3	Y	61	61	0			1
							4	4	67	9							
10	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
05	8246	X	7291	-0-	-955	-0-	212	1	6932	3	Y	120	120	0			2
							15	4	132	9							
06	7860	X	7020	-0-	-840	-0-	205	1	6596	3	Y	182	181	0			3
							19	4	200	9							
07	7905	X	6972	-0-	-933	-0-	229	1	6565	3	Y	140	139	0			4
							24	4	154	9							
08	7626	X	6785	-0-	-841	-0-	207	1	6424	3	Y	120	119	0			5
							22	4	132	9							
09	7260	X	6332	-0-	-928	-0-	169	1	6005	3	Y	126	126	0			5
							19	4	139	9							
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	131	1	4298	3	Y	83	84	0			8
							9	4	91	9							
06	4740	X	4193	-0-	-547	-0-	124	1	3982	3	Y	70	70	0			8
							10	4	77	9							
07	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	135	1	3886	3	Y	143	141	0			10
							13	4	157	9							
08	4619	X	4149	-0-	-470	-0-	124	1	3826	3	Y	171	170	0			11
							11	4	188	9							
09	4440	X	3777	-0-	-663	-0-	99	1	3524	3	Y	131	132	0			10
							10	4	144	9							
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6348	-0-	-503	-0-	176	1	5768	3	Y	355	354	0	1	8	3
							13	4	391	9							
06	6630	X	5073	-0-	-1557	-0-	144	1	4607	3	Y	280	281	0			2
							14	4	308	9							
07	6851	X	5494	-0-	-1357	-0-	175	1	5002	3	Y	272	270	0			4
							18	4	299	9							
08	6696	X	5335	-0-	-1361	-0-	157	1	4876	3	Y	260	260	0			4
							16	4	286	9							
09	6480	X	5292	-0-	-1188	-0-	137	1	4866	3	Y	251	251	0			4
							13	4	276	9							
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-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
05	3472	X	2703	-0-	-769	-0-	75	1	2455	3	Y	152	151	0			4
							6	4	167	9							
06	3240	X	2422	-0-	-818	-0-	71	1	2281	3	Y	58	59	0			3
							6	4	64	9							
07	3286	X	2529	-0-	-757	-0-	83	1	2366	3	Y	65	65	0			3
							8	4	72	9							
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	75	1	2346	3	Y	80	80	0			3
							7	4	88	9							
09	2640	X	2159	-0-	-481	-0-	57	1	2032	3	Y	58	58	0			3
							6	4	64	9							
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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
05	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	70	1	2326	3	Y	289	287	0	1	8	11
							4	4	318	9							
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	73	1	2350	3	Y	233	233	0			11
							6	4	256	9							
07	3224	X	2643	-0-	-581	-0-	80	1	2302	3	Y	230	230	0			11
							8	4	253	9							
08	3224	X	2713	-0-	-511	-0-	74	1	2287	3	Y	314	312	0			13
							7	4	345	9							
09	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	63	1	2224	3	Y	278	279	0			12
							6	4	306	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4848	-0-	-1538	-0-	135	1	4429	3	Y	249	248	0	1	8	1
							10	4	274	9							
06	6180	X	3994	-0-	-2186	-0-	113	1	3650	3	Y	202	203	0			-0-
							9	4	222	9							
07	5735	X	1977	-0-	-3758	-0-	64	1	1810	3	Y	87	87	0			-0-
							7	4	96	9							
08	5487	X	1880	-0-	-3607	-0-	56	1	1752	3	Y	60	59	0			1
							6	4	66	9							
09	5100	X	2048	-0-	-3052	-0-	52	1	1876	3	Y	104	102	0	1	8	2
							6	4	114	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	43	1	1451	3	Y	44	44	0			2
							3	4	48	9							
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	50	1	1605	3	Y	72	71	0			3
							3	4	79	9							
07	1581	X	1438	-0-	-143	-0-	46	1	1329	3	Y	53	53	0			3
							5	4	58	9							
08	1488	X	1263	-0-	-225	-0-	34	1	1041	3	Y	168	166	0			5
							3	4	185	9							
09	1740	X	1449	-0-	-291	-0-	34	1	1214	3	Y	179	178	0			6
							4	4	197	9							
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	29	1	937	3	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	936	3	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	41	1	1162	3	Y	316	312	0			5
							4	4	348	9							
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	21	1	640	3	Y	131	132	0			4
							2	4	144	9							
09	990	N	790	-0-	-200	-0-	19	1	657	3	Y	104	104	0			4
							114	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	1035	-0-	-2220	-0-	29	1	974	3	Y	27	27	0			5
							2	4	30	9							
06	2790	X	1420	-0-	-1370	-0-	41	1	1334	3	Y	38	38	0			5
							3	4	42	9							
07	2821	X	2403	-0-	-418	-0-	74	1	2100	3	Y	201	199	0			7
							8	4	221	9							
08	2821	X	2165	-0-	-656	-0-	56	1	1750	3	Y	321	320	0			8
							6	4	353	9							
*09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	45	1	1610	3	Y	148	150	0			6
							4	4	163	9							
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	78	1	2566	3	Y	114	113	0			9
							6	4	125	9							
06	3000	X	2580	-0-	-420	-0-	74	1	2404	3	Y	86	85	0			10
							7	4	95	9							
07	3100	X	1918	-0-	-1182	-0-	60	1	1730	3	Y	111	111	0			10
							6	4	122	9							
08	2852	X	1306	-0-	-1546	-0-	37	1	1162	3	Y	94	93	0			11
							4	4	103	9							
09	2760	X	1430	-0-	-1330	-0-	36	1	1290	3	Y	91	91	0			11
							4	4	100	9							
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5700	-0-	-903	-0-	166	1	5429	3	Y	85	86	0			17
							11	4	94	9							
06	6450	X	6122	-0-	-328	-0-	182	1	5827	3	Y	87	87	0			17
							17	4	96	9							
07	6665	X	5898	-0-	-767	-0-	196	1	5591	3	Y	83	83	0			17
							20	4	91	9							
08	5952	X	5643	-0-	-309	-0-	173	1	5342	3	Y	99	98	0			18
							19	4	109	9							
09	6120	X	5711	-0-	-409	-0-	154	1	5473	3	Y	63	63	0			18
							15	4	69	9							
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
07	527	N	172	-0-	-355	-0-	4	1	155	3	Y	12	11	0			4
							13	9									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	8	8	0			4
							9	9									
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	4	1	138	3	Y	7	6	0			5
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

05	2294	X	1395	-0-	-899	-0-	41	1	1317	3	Y	31	32	0			-0-
							3	4	34	9							
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	59	1	1878	3	Y	38	37	0	1	8	-0-
							5	4	42	9							
07	2666	X	2296	-0-	-370	-0-	76	1	2172	3	Y	36	36	0			-0-
							8	4	40	9							
08	2666	X	2208	-0-	-458	-0-	67	1	2095	3	Y	35	34	0			1
							7	4	39	9							
09	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	62	1	2209	3	Y	1	1	0			1
							6	4	1	9							
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	77	1	2537	3	Y	31	32	0			5
							6	4	34	9							
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	78	1	2506	3	Y	66	66	0			5
							7	4	73	9							
07	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	88	1	2528	3	Y	61	60	0			6
							8	4	67	9							
08	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	83	1	2590	3	Y	58	58	0			6
							8	4	64	9							
09	2700	X	2355	-0-	-345	-0-	63	1	2228	3	Y	53	54	0			5
							6	4	58	9							
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	8366	-0-	-4716	-0-	243	1	7966	3	Y	125	125	0			7
							19	4	138	9							
06	12180	X	8656	-0-	-3524	-0-	259	1	8291	3	Y	75	76	0			6
							23	4	83	9							
07	11625	X	9127	-0-	-2498	-0-	303	1	8685	3	Y	97	96	0			7
							32	4	107	9							
08	10447	X	8049	-0-	-2398	-0-	249	1	7707	3	Y	59	59	0			7
							28	4	65	9							
09	9030	X	7239	-0-	-1791	-0-	196	1	6968	3	Y	50	51	0			6
							20	4	55	9							
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4239	-0-	-442	-0-	118	1	3877	3	Y	216	215	0	1	8	11
							6	4	238	9							
06	4500	X	4078	-0-	-422	-0-	117	1	3754	3	Y	180	180	0			11
							9	4	198	9							
07	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	130	1	3720	3	Y	165	166	0			10
							13	4	182	9							
08	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	115	1	3568	3	Y	229	229	0			10
							11	4	252	9							
09	4020	X	3424	-0-	-596	-0-	89	1	3154	3	Y	156	157	0			9
							9	4	172	9							
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	121	1	3951	3	Y	125	126	0			9
							8	4	138	9							
06	4680	X	3298	-0-	-1382	-0-	95	1	3044	3	Y	136	136	0			9
							9	4	150	9							
07	4402	X	3251	-0-	-1151	-0-	104	1	2980	3	Y	142	141	0			10
							11	4	156	9							
08	4402	X	3893	-0-	-509	-0-	112	1	3450	3	Y	291	288	0			13
							11	4	320	9							
09	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	98	1	3490	3	Y	224	225	0			12
							10	4	246	9							
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	18	1	499	3	Y	52	51	0			2
							57	9									
08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	23	1	705	3	Y	70	70	0			2
							2	4	77	9							
*09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	889	3	Y	89	89	0			2
							2	4	98	9							
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-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
05	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	124	1	4082	3	Y	255	254	0	1	8	8
							9	4	281	9							
06	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	122	1	3940	3	Y	346	345	0			9
							9	4	381	9							
07	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	140	1	4004	3	Y	261	261	0			9
							13	4	287	9							
08	4557	X	4319	-0-	-238	-0-	127	1	3906	3	Y	249	250	0			8
							12	4	274	9							
*09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	113	1	4028	3	Y	268	269	0			7
							10	4	295	9							
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5365	-0-	-1269	-0-	152	1	4951	3	Y	228	226	0	1	8	11
							11	4	251	9							
06	6240	X	5671	-0-	-569	-0-	163	1	5260	3	Y	213	212	0			12
							14	4	234	9							
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	186	1	5301	3	Y	192	192	0			12
							19	4	211	9							
08	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	166	1	5154	3	Y	179	179	0			12
							18	4	197	9							
09	5400	X	5394	-0-	-6	-0-	143	1	5059	3	Y	162	162	0			12
							14	4	178	9							
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	46	1	1535	3	Y	36	36	0			2
							4	4	40	9							
06	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	44	1	1414	3	Y	8	9	0			1
							3	4	9	9							
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	107	1	3069	3	Y	24	23	0			2
							11	4	26	9							
08	2604	X	1840	-0-	-764	-0-	56	1	1747	3	Y	28	27	0			3
							6	4	31	9							
09	2520	X	1668	-0-	-852	-0-	45	1	1589	3	Y	27	27	0			3
							4	4	30	9							
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	978	-0-	-2990	-0-	24	1	758	3	Y	178	177	0			3
							196	9									
06	3300	X	244	-0-	-3056	-0-	6	1	191	3	Y	43	43	0	1	8	2
							47	9									
07	3875	X	558	-0-	-3317	-0-	14	1	397	3	Y	134	132	0			4
							147	9									
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5717	-0-	-917	-0-	165	1	5418	3	Y	112	111	0			7
							11	4	123	9							
06	6180	X	5722	-0-	-458	-0-	169	1	5418	3	Y	109	109	0			7
							15	4	120	9							
07	5952	X	5583	-0-	-369	-0-	185	1	5284	3	Y	86	86	0			7
							19	4	95	9							
08	5952	X	5414	-0-	-538	-0-	166	1	5139	3	Y	83	83	0			7
							18	4	91	9							
09	5730	X	5067	-0-	-663	-0-	136	1	4831	3	Y	79	78	0			8
							13	4	87	9							
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	106	1	3474	3	Y	83	84	0			6
							6	4	91	9							
06	3840	X	3420	-0-	-420	-0-	101	1	3275	3	Y	32	33	0			5
							9	4	35	9							
07	3937	X	3268	-0-	-669	-0-	110	1	3100	3	Y	43	43	0			5
							11	4	47	9							
08	3937	X	3226	-0-	-711	-0-	96	1	2945	3	Y	159	157	0			7
							10	4	175	9							
09	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	81	1	2912	3	Y	180	181	0			6
							9	4	198	9							
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	27	1	890	3	Y	216	212	0	1	8	3
							2	4	238	9							
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	67	68	0			2
							74	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	17	1	612	3	Y	150	149	0			2
							165	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4456	-0-	-566	-0-	130	1	4253	3	Y	58	57	0			9
							9	4	64	9							
06	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	127	1	4088	3	Y	160	158	0			11
							10	4	176	9							
07	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	142	1	4041	3	Y	165	166	0			10
							13	4	182	9							
08	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	131	1	4055	3	Y	55	57	0			8
							13	4	61	9							
09	4410	X	3376	-0-	-1034	-0-	91	1	3245	3	Y	28	27	0			9
							9	4	31	9							
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7423	-0-	-48	-0-	206	1	6752	3	Y	409	408	0	1	8	4
							15	4	450	9							
06	7140	X	6727	-0-	-413	-0-	190	1	6112	3	Y	371	370	0			5
							17	4	408	9							
07	7347	X	7100	-0-	-247	-0-	227	1	6498	3	Y	320	320	0			5
							23	4	352	9							
08	7347	X	6548	-0-	-799	-0-	192	1	5937	3	Y	362	363	0			4
							21	4	398	9							
09	7110	X	6109	-0-	-1001	-0-	157	1	5573	3	Y	331	331	0			4
							15	4	364	9							
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5750	-0-	-791	-0-	166	1	5455	3	Y	107	106	0			6
							11	4	118	9							
06	6000	X	5603	-0-	-397	-0-	162	1	5229	3	Y	180	179	0			7
							14	4	198	9							
07	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	185	1	5299	3	Y	154	154	0			7
							19	4	169	9							
08	5983	X	5451	-0-	-532	-0-	168	1	5195	3	Y	64	66	0			5
							18	4	70	9							
09	5760	X	5278	-0-	-482	-0-	142	1	5038	3	Y	76	75	0			6
							14	4	84	9							
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10873	-0-	-597	-0-	302	1	9882	3	Y	606	601	0	2	8	5
							22	4	667	9							
06	11100	X	10399	-0-	-701	-0-	295	1	9484	3	Y	541	542	0			4
							25	4	595	9							
07	11036	X	10396	-0-	-640	-0-	329	1	9411	3	Y	566	565	0	1	8	4
							33	4	623	9							
08	11036	X	10031	-0-	-1005	-0-	296	1	9171	3	Y	484	483	0			5
							32	4	532	9							
09	10680	X	9634	-0-	-1046	-0-	249	1	8852	3	Y	462	462	0			5
							25	4	508	9							
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	3	Y	19	19	0			-0-
							2	4	21	9							
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	559	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	940	3	Y	22	21	0			2
							3	4	24	9							
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	54	1	1674	3	Y	28	27	0			3
							6	4	31	9							
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	36	1	1304	3	Y	4	5	0			2
							4	4	4	9							
10	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
05	9083	X	8110	-0-	-973	-0-	230	1	7529	3	Y	303	302	0	1	8	2
							18	4	333	9							
06	8370	X	7231	-0-	-1139	-0-	209	1	6717	3	Y	260	260	0			2
							19	4	286	9							
07	7905	X	6339	-0-	-1566	-0-	206	1	5874	3	Y	216	216	0			2
							21	4	238	9							
08	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	200	1	6190	3	Y	234	234	0			2
							22	4	257	9							
09	7650	X	6289	-0-	-1361	-0-	165	1	5867	3	Y	217	217	0			2
							18	4	239	9							
10	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
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	96	1	3168	3	Y	53	54	0			5
							6	4	58	9							
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	93	1	2990	3	Y	137	136	0			6
							9	4	151	9							
07	5642	X	3031	-0-	-2611	-0-	98	1	2819	3	Y	95	96	0			5
							9	4	105	9							
08	5642	X	2869	-0-	-2773	-0-	87	1	2690	3	Y	76	77	0			4
							8	4	84	9							
09	4620	X	2665	-0-	-1955	-0-	73	1	2580	3	Y	4	5	0			3
							8	4	4	9							
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	14974	-0-	-2913	-0-	425	1	13945	3	Y	521	518	0	1	8	12
							31	4	573	9							
06	17310	X	13811	-0-	-3499	-0-	402	1	12890	3	Y	441	443	0			10
							34	4	485	9							
07	16895	X	13981	-0-	-2914	-0-	456	1	13063	3	Y	378	380	0			8
							46	4	416	9							
08	15748	X	14671	-0-	-1077	-0-	442	1	13676	3	Y	460	459	0			9
							47	4	506	9							
09	14490	X	13892	-0-	-598	-0-	369	1	13131	3	Y	322	323	0			8
							38	4	354	9							
10	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	39	1	1304	3	Y	70	69	0			2
							2	4	77	9							
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	70	1	2251	3	Y	125	123	0			4
							6	4	138	9							
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	112	1	3214	3	Y	113	113	0			4
							11	4	124	9							
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	100	1	3060	3	Y	79	80	0			3
							10	4	87	9							
*09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	80	1	2883	3	Y	7	8	0			2
							9	4	8	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	99	1	3225	3	Y	106	106	0			2
							6	4	117	9							
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	101	1	3243	3	Y	92	92	0			2
							9	4	101	9							
07	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	111	1	3169	3	Y	105	105	0			2
							11	4	116	9							
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	102	1	3140	3	Y	114	114	0			2
							11	4	125	9							
09	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	88	1	3114	3	Y	113	111	0			4
							9	4	124	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	694	-0-	-1445	-0-	19	1	600	3	Y	68	67	0			1
							75	9									
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	17	1	547	3	Y	66	66	0			1
							73	9									
07	1364	X	799	-0-	-565	-0-	24	1	699	3	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	46	1	1430	3	Y	123	122	0			2
							4	4	135	9							
*09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	51	1	1822	3	Y	184	182	0			4
							6	4	202	9							
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	75	1	2463	3	Y	283	280	0	1	8	8
							6	4	311	9							
06	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	74	1	2351	3	Y	184	185	0			7
							6	4	202	9							
07	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	79	1	2280	3	Y	206	205	0			8
							8	4	227	9							
08	3007	X	2044	-0-	-963	-0-	55	1	1721	3	Y	238	238	0			8
							6	4	262	9							
09	2910	X	2379	-0-	-531	-0-	59	1	2117	3	Y	179	178	0			9
							6	4	197	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	166	1	5450	3	Y	243	243	0	1	8	3
							11	4	267	9							
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	155	1	4979	3	Y	193	193	0			3
							14	4	212	9							
07	6138	X	5028	-0-	-1110	-0-	163	1	4668	3	Y	164	164	0			3
							17	4	180	9							
08	6138	X	5174	-0-	-964	-0-	151	1	4671	3	Y	305	304	0			4
							16	4	336	9							
09	5940	X	4913	-0-	-1027	-0-	128	1	4588	3	Y	168	169	0			3
							12	4	185	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-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
05	2356	X	422	-0-	-1934	-0-	12	1	395	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	20	1	588	3	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
08	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	420	X	26	-0-	-394	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	1743	-0-	-1543	-0-	49	1	1621	3	Y	63	63	0			2
							4	4	69	9							
06	2340	X	930	-0-	-1410	-0-	27	1	874	3	Y	24	24	0			2
							3	4	26	9							
07	2418	X	1342	-0-	-1076	-0-	43	1	1243	3	Y	46	47	0			1
							5	4	51	9							
08	1829	X	1457	-0-	-372	-0-	44	1	1357	3	Y	47	48	0			-0-
							4	4	52	9							
09	1680	X	1153	-0-	-527	-0-	30	1	1068	3	Y	47	46	0			1
							3	4	52	9							
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	3	Y	55	55	0			-0-
							2	4	61	9							
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	36	1	1176	3	Y	53	52	0			1
							3	4	58	9							
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	3	Y	14	13	0			2
							4	4	15	9							
08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	49	1	1542	3	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
*09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	38	1	1362	3	Y	2	2	8			-0-
							4	4	2	9							
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	70	1	2284	3	Y	100	100	0			7
							4	4	110	9							
06	2640	X	2383	-0-	-257	-0-	67	1	2171	3	Y	126	125	0			8
							6	4	139	9							
07	2635	N	736	-0-	-1899	-0-	23	1	668	3	Y	39	40	0			7
							2	4	43	9							
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	Y	44	45	0			6
							2	4	48	9							
09	2370	N	1169	-0-	-1201	-0-	30	1	1046	3	Y	82	82	0			6
							3	4	90	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2931	-0-	2931	2931	85	1	2711	3	Y	115	113	0			2
							8	4	127	9							
07	14B2	EXT	2951	-0-	2951	5882	96	1	2726	3	Y	110	111	0			1
							8	4	121	9							
08	14B2	EXT	4191	-0-	4191	10073	127	1	3906	3	Y	133	133	0			1
							12	4	146	9							
*09	13930	X	3857	-0-	-10073	-0-	101	1	3601	3	Y	132	132	0			1
							10	4	145	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	70	1	2285	3	Y	65	64	0			2
							4	4	72	9							
06	2040	X	1824	-0-	-216	-0-	53	1	1709	3	Y	54	55	0			1
							3	4	59	9							
07	2356	N	1902	-0-	-454	-0-	60	1	1733	3	Y	94	93	0			2
							6	4	103	9							
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	49	1	1487	3	Y	92	92	0			2
							5	4	101	9							
09	1830	N	1542	-0-	-288	-0-	40	1	1417	3	Y	74	74	0			2
							4	4	81	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	10032	-0-	-2430	-0-	284	1	9350	3	Y	342	343	0	1	8	1
							22	4	376	9							
06	11610	X	10175	-0-	-1435	-0-	295	1	9482	3	Y	339	339	0			1
							25	4	373	9							
07	11811	X	10421	-0-	-1390	-0-	337	1	9670	3	Y	345	344	0	1	8	1
							34	4	380	9							
08	11811	X	9322	-0-	-2489	-0-	280	1	8657	3	Y	323	324	0			-0-
							30	4	355	9							
09	11310	X	8357	-0-	-2953	-0-	219	1	7795	3	Y	292	292	0			-0-
							22	4	321	9							
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	2	-0-	2	16	2	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	115	-0-	115	131	3	1	106	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
*09	131 X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

05	4898 X	3070	-0-	-1828	-0-	81	1	2687	3	Y	269	266	0	1	8	5
						6	4	296	9							
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	89	1	2869	3	Y	165	166	0			4
						8	4	182	9							
07	3999 X	3864	-0-	-135	-0-	121	1	3438	3	Y	266	263	0			7
						12	4	293	9							
08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	116	1	3606	3	Y	377	376	0			8
						11	4	415	9							
*09	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	110	1	3911	3	Y	408	407	0			9
						10	4	449	9							
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

05	7750 X	5745	-0-	-2005	-0-	164	1	5370	3	Y	182	181	0			4
						11	4	200	9							
06	6630 X	5856	-0-	-774	-0-	163	1	5262	3	Y	379	376	0			7
						14	4	417	9							
07	6231 X	5009	-0-	-1222	-0-	158	1	4548	3	Y	260	260	0			7
						17	4	286	9							
08	5921 X	4804	-0-	-1117	-0-	144	1	4450	3	Y	177	178	0			6
						15	4	195	9							
09	5850 X	4818	-0-	-1032	-0-	126	1	4497	3	Y	166	167	0			5
						12	4	183	9							
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	4	3	0			1
						4	9									
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
07	14B2 EXT	147	-0-	147	147	4	1	139	3	Y	4	4	0			1
						4	9									
08	14B2 EXT	205	-0-	205	352	5	1	180	3	Y	18	17	0			2
						20	9									
09	14B2 EXT	201	-0-	201	553	4	1	188	3	Y	8	8	0			2
						9	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	553					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	788	-0-	-3521	-0-	22	1	730	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
06	1770	X	290	-0-	-1480	-0-	9	1	271	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	31	1	865	3	Y	49	49	0			-0-
							2	4	54	9							
08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	34	1	1065	3	Y	83	83	0			-0-
							4	4	91	9							
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	35	1	1269	3	Y	143	142	0			1
							4	4	157	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	118	1	3896	3	Y	284	282	0	1	8	8
							7	4	312	9							
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	131	1	4194	3	Y	609	605	0			12
							12	4	670	9							
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	148	1	4237	3	Y	619	618	0	1	8	12
							14	4	681	9							
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	129	1	4002	3	Y	583	584	0			11
							13	4	641	9							
*09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	110	1	3899	3	Y	521	523	0			9
							10	4	573	9							
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	100	1	3308	3	Y	156	156	0			3
							6	4	172	9							
06	3810	X	3324	-0-	-486	-0-	97	1	3073	3	Y	132	133	0			2
							9	4	145	9							
07	3937	X	3266	-0-	-671	-0-	107	1	3039	3	Y	99	99	0			2
							11	4	109	9							
08	3813	X	3159	-0-	-654	-0-	94	1	2937	3	Y	107	107	0			2
							10	4	118	9							
09	3660	X	2943	-0-	-717	-0-	78	1	2739	3	Y	107	106	0			3
							8	4	118	9							
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	25	1	834	3	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	27	1	858	3	Y	27	27	0			2
							3	4	30	9							
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	31	1	892	3	Y	30	30	0			2
							2	4	33	9							
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	29	1	895	3	Y	31	31	0			2
							3	4	34	9							
09	930	N	770	-0-	-160	-0-	20	1	720	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1776	-0-	-1014	-0-	51	1	1671	3	Y	45	45	0			-0-
							4	4	50	9							
06	2220	X	1871	-0-	-349	-0-	54	1	1760	3	Y	48	48	0			-0-
							4	4	53	9							
07	2387	X	830	-0-	-1557	-0-	26	1	741	3	Y	55	54	0			1
							2	4	61	9							
08	2387	X	1666	-0-	-721	-0-	51	1	1568	3	Y	38	37	0			2
							5	4	42	9							
09	2310	X	999	-0-	-1311	-0-	26	1	953	3	Y	16	16	0			2
							2	4	18	9							
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2196	-0-	-1121	-0-	61	1	1973	3	Y	144	145	0			5
							4	4	158	9							
06	3270	X	608	-0-	-2662	-0-	16	1	533	3	Y	54	56	0			3
							59	9									
07	3379	X	1484	-0-	-1895	-0-	42	1	1185	3	Y	230	227	0			6
							4	4	253	9							
08	2790	X	1913	-0-	-877	-0-	50	1	1558	3	Y	273	271	0			8
							5	4	300	9							
09	2520	X	2160	-0-	-360	-0-	45	1	1590	3	Y	474	472	0			10
							4	4	521	9							
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	3	Y	101	101	0			3
							3	4	111	9							
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	46	1	1427	3	Y	103	103	0			3
							3	4	113	9							
07	2046	X	1948	-0-	-98	-0-	59	1	1697	3	Y	169	169	0			3
							6	4	186	9							
08	2046	X	1858	-0-	-188	-0-	54	1	1690	3	Y	98	98	0			3
							6	4	108	9							
*09	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	48	1	1733	3	Y	93	93	0			3
							6	4	102	9							
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3860	-0-	-387	-0-	103	1	3398	3	Y	321	318	0	1	8	7
							6	4	353	9							
06	4050	X	3811	-0-	-239	-0-	103	1	3303	3	Y	360	360	0			7
							9	4	396	9							
07	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	111	1	3200	3	Y	300	301	0			6
							11	4	330	9							
08	3875	X	3572	-0-	-303	-0-	102	1	3173	3	Y	260	260	0			6
							11	4	286	9							
09	3750	X	3395	-0-	-355	-0-	84	1	3020	3	Y	256	255	0			7
							9	4	282	9							
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	3770	-0-	-3236	-0-	108	1	3545	3	Y	101	102	0			2
							6	4	111	9							
06	6030	X	3881	-0-	-2149	-0-	115	1	3662	3	Y	86	85	0			3
							9	4	95	9							
07	5580	X	4030	-0-	-1550	-0-	133	1	3818	3	Y	60	60	0			3
							13	4	66	9							
08	5394	X	3430	-0-	-1964	-0-	103	1	3203	3	Y	103	101	0			5
							11	4	113	9							
09	5070	X	3583	-0-	-1487	-0-	95	1	3414	3	Y	58	58	0			5
							10	4	64	9							
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	103	1	3372	3	Y	205	203	0	1	8	5
							6	4	226	9							
06	4080	X	3417	-0-	-663	-0-	97	1	3112	3	Y	181	182	0			4
							9	4	199	9							
07	3844	X	2986	-0-	-858	-0-	96	1	2740	3	Y	128	128	0			4
							9	4	141	9							
08	3844	X	2967	-0-	-877	-0-	87	1	2704	3	Y	153	152	0			5
							8	4	168	9							
09	3660	X	3313	-0-	-347	-0-	84	1	3037	3	Y	166	166	0			5
							9	4	183	9							
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1983	-0-	-280	-0-	55	1	1797	3	Y	115	114	0			9
							4	4	127	9							
06	2190	X	1851	-0-	-339	-0-	52	1	1678	3	Y	107	107	0			9
							3	4	118	9							
07	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	56	1	1619	3	Y	92	91	0			10
							6	4	101	9							
08	1953	X	1699	-0-	-254	-0-	51	1	1562	3	Y	74	74	0			10
							5	4	81	9							
09	1920	X	1089	-0-	-831	-0-	29	1	998	3	Y	54	55	0			9
							3	4	59	9							
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	120	1	3931	3	Y	325	323	0	1	8	2
							8	4	358	9							
06	4500	X	4380	-0-	-120	-0-	121	1	3879	3	Y	337	336	0			3
							9	4	371	9							
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	133	1	3823	3	Y	328	329	0			2
							13	4	361	9							
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	119	1	3724	3	Y	374	374	0			2
							11	4	411	9							
09	4110	X	3893	-0-	-217	-0-	99	1	3520	3	Y	240	240	0			2
							10	4	264	9							
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	84	-0-	-71	-0-	3	1	77	3	Y	4	3	0			18
							4	9									
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	24	1	799	3	Y	5	3	0			20
							2	4	6	9							
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	54	1	1559	3	Y	98	97	0			21
							6	4	108	9							
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	52	1	1617	3	Y	240	236	0	1	8	24
							5	4	264	9							
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1020	3	Y	225	224	0	1	8	24
							3	4	248	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	3960	-0-	-2209	-0-	105	1	3434	3	Y	377	375	0	1	8	2
							6	4	415	9							
06	5070	X	4350	-0-	-720	-0-	120	1	3805	3	Y	378	377	0			3
							9	4	416	9							
07	5270	X	4289	-0-	-981	-0-	130	1	3717	3	Y	390	389	0	1	8	3
							13	4	429	9							
08	5270	X	4122	-0-	-1148	-0-	116	1	3602	3	Y	357	357	0			3
							11	4	393	9							
09	4830	X	3621	-0-	-1209	-0-	91	1	3237	3	Y	258	259	0			2
							9	4	284	9							
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	100	1	3300	3	Y	302	300	0	1	8	2
							6	4	332	9							
06	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	97	1	3105	3	Y	282	283	0			1
							9	4	310	9							
07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	107	1	3061	3	Y	281	281	0			1
							11	4	309	9							
08	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	98	1	3010	3	Y	327	328	0			-0-
							10	4	360	9							
09	3660	X	3281	-0-	-379	-0-	79	1	2805	3	Y	353	353	0			-0-
							9	4	388	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	28	1	905	3	Y	14	14	0			-0-
							3	4	15	9							
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	49	1	1496	3	Y	22	21	0			1
							5	4	24	9							
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1232	-0-	1232	1232	37	1	1192	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	14B2	EXT	8959	-0-	8959	10191	270	1	7732	3	Y	845	833	0	1	8	11
							27	4	930	9							
08	14B2	EXT	2139	-0-	2139	12330	59	1	1824	3	Y	226	232	0	1	8	4
							7	4	249	9							
*09	13711	X	1381	-0-	-12330	-0-	32	1	1148	3	Y	179	178	0	1	8	4
							4	4	197	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2075	-0-	-343	-0-	58	1	1922	3	Y	83	84	0			3
							4	4	91	9							
06	2340	X	2036	-0-	-304	-0-	59	1	1898	3	Y	67	68	0			2
							5	4	74	9							
07	2356	X	1886	-0-	-470	-0-	60	1	1730	3	Y	82	81	0			3
							6	4	90	9							
08	2139	X	1560	-0-	-579	-0-	47	1	1442	3	Y	60	60	0			3
							5	4	66	9							
09	2070	X	1467	-0-	-603	-0-	38	1	1355	3	Y	64	64	0			3
							4	4	70	9							
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-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
05	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	152	1	5014	3	Y	651	648	0	2	8	9
							11	4	716	9							
06	6060	X	5695	-0-	-365	-0-	153	1	4920	3	Y	553	553	0			9
							14	4	608	9							
07	5890	X	5602	-0-	-288	-0-	168	1	4827	3	Y	535	535	0	1	8	8
							18	4	589	9							
08	5890	X	5435	-0-	-455	-0-	152	1	4681	3	Y	533	533	0			8
							16	4	586	9							
09	5700	X	4380	-0-	-1320	-0-	109	1	3842	3	Y	381	382	0			7
							10	4	419	9							
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	570	3	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
09	630	N	93	-0-	-537	-0-	3	1	90	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	67	1	2240	3	Y	154	153	0			10
							4	4	169	9							
06	3240	X	2265	-0-	-975	-0-	65	1	2104	3	Y	82	82	0			10
							6	4	90	9							
07	2573	X	2322	-0-	-251	-0-	74	1	2115	3	Y	114	115	0			9
							8	4	125	9							
08	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	67	1	2101	3	Y	189	188	0			10
							7	4	208	9							
09	2460	X	2338	-0-	-122	-0-	59	1	2094	3	Y	163	163	0			10
							6	4	179	9							
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	21	1	690	3	Y	184	183	0			6
							202	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	23	1	724	3	Y	180	180	0			6
							1	4	198	9							
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	25	1	709	3	Y	175	175	0			6
							2	4	193	9							
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	Y	77	78	0			5
							85	9									
09	960	N	585	-0-	-375	-0-	14	1	488	3	Y	75	75	0			5
							83	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1963	-0-	-362	-0-	56	1	1823	3	Y	73	73	0			4
							4	4	80	9							
06	2250	X	1904	-0-	-346	-0-	54	1	1771	3	Y	68	68	0			4
							4	4	75	9							
07	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	58	1	1669	3	Y	92	91	0			5
							6	4	101	9							
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	49	1	1528	3	Y	89	88	0			6
							5	4	98	9							
09	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	44	1	1511	3	Y	58	58	0			6
							4	4	64	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	3188	-0-	3188	3188	78	1	2520	3	Y	530	525	0			5
						7	4	583	9							
07	T. A.	4600	-0-	4600	7788	114	1	3272	3	Y	1093	1085	0	2	8	11
						12	4	1202	9							
08	T. A.	6563	-0-	6563	14351	181	1	5615	3	Y	678	682	0	1	8	6
						21	4	746	9							
*09	17634 X	3283	-0-	-14351	-0-	76	1	2670	3	Y	481	482	0	1	8	4
						8	4	529	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154 X	3511	-0-	-643	-0-	99	1	3226	3	Y	164	164	0			6
						6	4	180	9							
06	3870 X	3521	-0-	-349	-0-	101	1	3243	3	Y	153	152	0			7
						9	4	168	9							
07	3999 X	1500	-0-	-2499	-0-	48	1	1383	3	Y	58	58	0			7
						5	4	64	9							
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	127	1	3910	3	Y	163	162	0			8
						13	4	179	9							
09	3510 X	3447	-0-	-63	-0-	91	1	3223	3	Y	113	115	0			6
						9	4	124	9							
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370 X	7011	-0-	-1359	-0-	185	1	6075	3	Y	670	668	0	2	8	2
						14	4	737	9							
06	7830 X	6855	-0-	-975	-0-	185	1	5914	3	Y	672	671	0			3
						17	4	739	9							
07	7006 X	2363	-0-	-4643	-0-	70	1	2031	3	Y	231	234	0			-0-
						8	4	254	9							
08	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	251	1	7775	3	Y	598	594	0			4
						28	4	658	9							
*09	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	178	1	6314	3	Y	517	519	0			2
						19	4	569	9							
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	182	-0-	182	182	4	1	160	3	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
06	14B2 EXT	537	-0-	537	719	15	1	471	3	Y	46	45	0			1
						51	9									
07	14B2 EXT	915	-0-	915	1634	28	1	795	3	Y	82	82	0			1
						2	4	90	9							
08	14B2 EXT	572	-0-	572	2206	16	1	499	3	Y	52	52	0			1
						57	9									
*09	3024 X	818	-0-	-2206	-0-	20	1	720	3	Y	71	70	0			2
						78	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN 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
05	4185	X	2983	-0-	-1202	-0-	81	1	2664	3	Y	211	209	0	1	8	5
							6	4	232	9							
06	4020	X	2462	-0-	-1558	-0-	69	1	2188	3	Y	181	182	0			4
							6	4	199	9							
07	3751	X	2618	-0-	-1133	-0-	81	1	2314	3	Y	195	194	0			5
							8	4	215	9							
08	3441	X	2785	-0-	-656	-0-	79	1	2460	3	Y	216	215	0			6
							8	4	238	9							
09	3120	X	2647	-0-	-473	-0-	67	1	2391	3	Y	166	167	0			5
							6	4	183	9							
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-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
05	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	100	1	3308	3	Y	224	223	0	1	8	9
							6	4	246	9							
06	3780	X	3497	-0-	-283	-0-	99	1	3165	3	Y	204	203	0			10
							9	4	224	9							
07	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	110	1	3167	3	Y	210	209	0			11
							11	4	231	9							
08	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	100	1	3123	3	Y	183	183	0			11
							11	4	201	9							
09	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	83	1	2968	3	Y	186	185	0			12
							9	4	205	9							
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3900	-0-	-998	-0-	110	1	3632	3	Y	138	140	0			3
							6	4	152	9							
06	4830	X	4001	-0-	-829	-0-	110	1	3535	3	Y	315	314	0			4
							9	4	347	9							
07	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	121	1	3461	3	Y	279	280	0			3
							12	4	307	9							
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	143	1	4413	3	Y	356	355	0			4
							15	4	392	9							
09	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	95	1	3380	3	Y	286	287	0			3
							10	4	315	9							
10	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
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	193	1	6327	3	Y	477	475	0	1	8	4
							14	4	525	9							
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	186	1	5999	3	Y	435	437	0			2
							17	4	479	9							
07	7843	X	6631	-0-	-1212	-0-	209	1	5974	3	Y	388	388	0	1	8	1
							21	4	427	9							
08	7843	X	6420	-0-	-1423	-0-	187	1	5784	3	Y	389	388	0			2
							21	4	428	9							
09	7140	X	6182	-0-	-958	-0-	158	1	5615	3	Y	358	359	0			1
							15	4	394	9							
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-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
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	48	1	1578	3	Y	145	144	0			7
							4	4	160	9							
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	47	1	1499	3	Y	136	136	0			7
							3	4	150	9							
07	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	52	1	1475	3	Y	152	152	0			7
							6	4	167	9							
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	43	1	1338	3	Y	128	127	0			8
							4	4	141	9							
09	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	35	1	1258	3	Y	186	185	0			9
							4	4	205	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3196	-0-	-1020	-0-	86	1	2843	3	Y	237	236	0	1	8	3
							6	4	261	9							
06	4080	X	2897	-0-	-1183	-0-	78	1	2533	3	Y	254	254	0			3
							7	4	279	9							
07	3875	X	3059	-0-	-816	-0-	93	1	2690	3	Y	244	243	0			4
							8	4	268	9							
08	3782	X	3179	-0-	-603	-0-	90	1	2827	3	Y	230	229	0			5
							9	4	253	9							
09	3360	X	3020	-0-	-340	-0-	78	1	2744	3	Y	173	174	0			4
							8	4	190	9							
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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
05	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	46	1	1517	3	Y	354	348	0	1	8	5
							3	4	389	9							
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	55	59	0			1
							61	9									
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
09	1890	X	419	-0-	-1471	-0-	10	1	326	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	41	1	1334	3	Y	249	248	0	1	8	2
							3	4	274	9							
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	3	Y	259	259	0			2
							3	4	285	9							
07	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	42	1	1219	3	Y	270	270	0			2
							5	4	297	9							
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	53	1	1669	3	Y	374	374	0			2
							5	4	411	9							
*09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	46	1	1652	3	Y	352	354	0			-0-
							5	4	387	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5399	-0-	-57	-0-	152	1	4983	3	Y	230	227	0	1	8	8
							11	4	253	9							
06	5280	X	4422	-0-	-858	-0-	126	1	4074	3	Y	193	193	0			8
							10	4	212	9							
07	5518	X	1707	-0-	-3811	-0-	55	1	1569	3	Y	70	72	0			6
							6	4	77	9							
08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	238	1	7351	3	Y	335	333	0			8
							27	4	369	9							
*09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	142	1	5048	3	Y	233	235	0			6
							14	4	256	9							
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-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
05	37231	X	31704	-0-	-5527	-0-	919	1	30157	3	Y	511	508	0	1	8	6
							66	4	562	9							
06	36030	X	30309	-0-	-5721	-0-	898	1	28802	3	Y	483	483	0			6
							78	4	531	9							
07	34534	X	30049	-0-	-4485	-0-	995	1	28460	3	Y	448	448	0	1	8	5
							101	4	493	9							
08	33883	X	29247	-0-	-4636	-0-	899	1	27811	3	Y	401	400	0			6
							96	4	441	9							
09	31920	X	27735	-0-	-4185	-0-	746	1	26533	3	Y	346	346	0			6
							75	4	381	9							
10	31713	X	NO RPT	-0-	-31713	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3897	-0-	-474	-0-	107	1	3487	3	Y	270	269	0	1	8	5
							6	4	297	9							
06	4230	X	3730	-0-	-500	-0-	103	1	3318	3	Y	273	273	0			5
							9	4	300	9							
07	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	124	1	3528	3	Y	286	286	0			5
							12	4	315	9							
08	4061	X	3677	-0-	-384	-0-	107	1	3304	3	Y	232	233	0			4
							11	4	255	9							
09	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	90	1	3195	3	Y	218	219	0			3
							9	4	240	9							
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3736	-0-	-635	-0-	101	1	3328	3	Y	274	272	0	1	8	7
							6	4	301	9							
06	3810	X	3617	-0-	-193	-0-	100	1	3212	3	Y	269	269	0			7
							9	4	296	9							
07	3968	X	1229	-0-	-2739	-0-	37	1	1090	3	Y	89	90	0			6
							4	4	98	9							
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	173	1	5325	3	Y	368	365	0			9
							19	4	405	9							
*09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	105	1	3725	3	Y	285	287	0			7
							10	4	314	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	6262	X	5120	-0-	-1142	-0-	140	1	4589	3	Y	345	342	0	1	8	2
							11	4	380	9							
06	6000	X	5181	-0-	-819	-0-	146	1	4678	3	Y	312	313	0			1
							14	4	343	9							
07	5983	X	3883	-0-	-2100	-0-	122	1	3498	3	Y	228	228	0			1
							12	4	251	9							
08	5425	X	2633	-0-	-2792	-0-	78	1	2375	3	Y	156	157	0			-0-
							8	4	172	9							
*09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	143	1	5112	3	Y	405	402	0			3
							14	4	446	9							
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	39	1	1276	3	Y	318	316	0	1	8	9
							2	4	350	9							
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	40	1	1275	3	Y	353	352	0			10
							3	4	388	9							
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	42	1	1167	3	Y	301	302	0			9
							4	4	331	9							
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	3	Y	267	266	0			10
							4	4	294	9							
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	33	1	1170	3	Y	238	238	0			10
							4	4	262	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3401	-0-	-629	-0-	91	1	2972	3	Y	302	300	0	1	8	6
							6	4	332	9							
06	3900	X	3124	-0-	-776	-0-	85	1	2726	3	Y	277	277	0			6
							8	4	305	9							
07	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	94	1	2693	3	Y	248	249	0			5
							8	4	273	9							
08	3472	X	2582	-0-	-890	-0-	74	1	2260	3	Y	219	219	0			5
							7	4	241	9							
09	3300	X	2807	-0-	-493	-0-	69	1	2443	3	Y	263	262	0			6
							6	4	289	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	118	1	3854	3	Y	296	294	0	1	8	6
							6	4	326	9							
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	101	1	3252	3	Y	238	238	0			6
							9	4	262	9							
07	4371	X	3620	-0-	-751	-0-	114	1	3270	3	Y	204	205	0			5
							12	4	224	9							
08	4371	X	3662	-0-	-709	-0-	107	1	3325	3	Y	199	199	0			5
							11	4	219	9							
09	4170	X	3618	-0-	-552	-0-	91	1	3263	3	Y	232	232	0			5
							9	4	255	9							
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	630	3	Y	129	129	0			6
							142	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	19	1	604	3	Y	121	121	0			6
							1	4	133	9							
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	137	135	0			8
							1	4	151	9							
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	26	1	820	3	Y	226	225	0			9
							3	4	249	9							
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	833	3	Y	160	160	0			9
							176	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2515	-0-	-771	-0-	65	1	2146	3	Y	273	271	0	1	8	3
							4	4	300	9							
06	3060	X	2413	-0-	-647	-0-	65	1	2078	3	Y	241	241	0			3
							5	4	265	9							
07	2976	X	2482	-0-	-494	-0-	75	1	2138	3	Y	237	238	0			2
							8	4	261	9							
08	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	67	1	2097	3	Y	237	237	0			2
							7	4	261	9							
09	2880	X	2385	-0-	-495	-0-	59	1	2074	3	Y	224	224	0			2
							6	4	246	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	5704	X	4856	-0-	-848	-0-	135	1	4450	3	Y	237	234	0	1	8	3
							10	4	261	9							
06	5460	X	4874	-0-	-586	-0-	139	1	4484	3	Y	216	215	0			4
							13	4	238	9							
07	4991	X	1792	-0-	-3199	-0-	57	1	1644	3	Y	77	78	0			3
							6	4	85	9							
08	4991	X	302	-0-	-4689	-0-	9	1	274	3	Y	17	12	0	5	8	3
							19	9									
09	4830	X	2008	-0-	-2822	-0-	50	1	1791	3	Y	146	144	0			5
							6	4	161	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5831	-0-	-400	-0-	157	1	5176	3	Y	443	440	0	1	8	11
							11	4	487	9							
06	6030	X	5490	-0-	-540	-0-	151	1	4879	3	Y	405	406	0			10
							14	4	446	9							
07	5611	X	5533	-0-	-78	-0-	170	1	4896	3	Y	408	409	0	1	8	8
							18	4	449	9							
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	170	1	5275	3	Y	452	451	0			9
							18	4	497	9							
09	5430	X	5262	-0-	-168	-0-	131	1	4679	3	Y	399	400	0			8
							13	4	439	9							
10	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
05	T. A.		1689	-0-	1689	1689	47	1	1555	3	Y	75	74	0			1
							4	4	83	9							
06	T. A.		9070	-0-	9070	10759	260	1	8348	3	Y	399	396	0			4
							23	4	439	9							
07	T. A.		5655	-0-	5655	16414	180	1	5160	3	Y	269	269	0			4
							19	4	296	9							
08	T. A.		4902	-0-	4902	21316	144	1	4443	3	Y	273	272	0			5
							15	4	300	9							
*09	25264	X	3948	-0-	-21316	-0-	99	1	3523	3	Y	287	287	0			5
							10	4	316	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3120	-0-	-569	-0-	86	1	2812	3	Y	196	195	0	1	8	13
							6	4	216	9							
06	3570	X	3169	-0-	-401	-0-	88	1	2797	3	Y	251	251	0			13
							8	4	276	9							
07	3689	X	1142	-0-	-2547	-0-	35	1	1002	3	Y	92	93	0			12
							4	4	101	9							
08	3255	X	278	-0-	-2977	-0-	8	1	244	3	Y	24	24	0			12
							26	9									
09	3180	X	1176	-0-	-2004	-0-	29	1	1038	3	Y	96	94	0			14
							3	4	106	9							
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	29	1	951	3	Y	168	167	0			4
							2	4	185	9							
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	32	1	992	3	Y	195	194	0			5
							3	4	215	9							
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	32	1	907	3	Y	152	152	0			5
							2	4	167	9							
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	37	1	1163	3	Y	206	205	0			6
							4	4	227	9							
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1140	3	Y	209	209	0			6
							4	4	230	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	32	1	1048	3	Y	220	219	0	1	8	9
							2	4	242	9							
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	28	1	908	3	Y	188	188	0			9
							3	4	207	9							
07	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	31	1	868	3	Y	194	194	0			9
							2	4	213	9							
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	27	1	839	3	Y	224	224	0			9
							3	4	246	9							
09	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	23	1	819	3	Y	191	192	0			8
							210	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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
05	9269	X	7772	-0-	-1497	-0-	214	1	7012	3	Y	483	480	0	1	8	15
							15	4	531	9							
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	196	1	6294	3	Y	392	393	0			14
							18	4	431	9							
07	8401	X	7364	-0-	-1037	-0-	234	1	6687	3	Y	380	380	0	1	8	13
							25	4	418	9							
08	8401	X	7197	-0-	-1204	-0-	212	1	6537	3	Y	386	386	0			13
							23	4	425	9							
09	7530	X	7029	-0-	-501	-0-	183	1	6464	3	Y	329	329	0			13
							20	4	362	9							
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-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
05	8029	X	7016	-0-	-1013	-0-	199	1	6555	3	Y	225	224	0	1	8	6
							14	4	248	9							
06	7650	X	6933	-0-	-717	-0-	202	1	6475	3	Y	215	214	0			7
							19	4	237	9							
07	7254	X	5222	-0-	-2032	-0-	170	1	4857	3	Y	161	161	0			7
							18	4	177	9							
08	7254	X	4871	-0-	-2383	-0-	146	1	4528	3	Y	165	164	0			8
							15	4	182	9							
09	7020	X	5360	-0-	-1660	-0-	139	1	4976	3	Y	211	211	0			8
							13	4	232	9							
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4278	-0-	-558	-0-	121	1	3987	3	Y	147	147	0			8
							8	4	162	9							
06	4680	X	4077	-0-	-603	-0-	119	1	3794	3	Y	141	141	0			8
							9	4	155	9							
07	4464	X	1595	-0-	-2869	-0-	52	1	1476	3	Y	55	56	0			7
							6	4	61	9							
08	4464	X	4051	-0-	-413	-0-	122	1	3762	3	Y	142	140	0			9
							11	4	156	9							
09	4290	X	3887	-0-	-403	-0-	103	1	3627	3	Y	134	133	0			10
							10	4	147	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	53	1	1745	3	Y	108	108	0			5
							4	4	119	9							
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	45	1	1426	3	Y	84	84	0			5
							3	4	92	9							
07	2108	N	482	-0-	-1626	-0-	15	1	436	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	15	15	0			5
							17	9									
09	1560	N	380	-0-	-1180	-0-	10	1	346	3	Y	22	22	0			5
							24	9									
10	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
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	63	1	2056	3	Y	292	290	0	1	8	5
							4	4	321	9							
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	62	1	1994	3	Y	282	282	0			5
							5	4	310	9							
07	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	68	1	1935	3	Y	267	268	0			4
							8	4	294	9							
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	56	1	1760	3	Y	238	239	0			3
							7	4	262	9							
09	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	52	1	1864	3	Y	268	267	0	1	8	3
							6	4	295	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	12310	-0-	-1640	-0-	343	1	11241	3	Y	637	635	0	2	8	1
							25	4	701	9							
06	13050	X	11787	-0-	-1263	-0-	335	1	10775	3	Y	589	589	0			1
							29	4	648	9							
07	12400	X	11846	-0-	-554	-0-	376	1	10764	3	Y	607	606	0	1	8	1
							38	4	668	9							
08	12400	X	11561	-0-	-839	-0-	339	1	10519	3	Y	606	605	0			2
							36	4	667	9							
09	12000	X	11023	-0-	-977	-0-	284	1	10108	3	Y	547	548	0			1
							29	4	602	9							
10	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	5549	X	4844	-0-	-705	-0-	138	1	4504	3	Y	174	174	0			2
							11	4	191	9							
06	4590	X	4582	-0-	-8	-0-	134	1	4284	3	Y	138	138	0			2
							12	4	152	9							
07	5115	X	1510	-0-	-3605	-0-	49	1	1415	3	Y	36	37	0			1
							6	4	40	9							
08	5115	X	961	-0-	-4154	-0-	29	1	901	3	Y	25	24	0			2
							3	4	28	9							
09	4860	X	2754	-0-	-2106	-0-	74	1	2586	3	Y	78	78	0			2
							8	4	86	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	58	1	1919	3	Y	332	330	0	1	8	3
							4	4	365	9							
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	59	1	1898	3	Y	323	323	0			3
							5	4	355	9							
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	64	1	1829	3	Y	296	296	0			3
							7	4	326	9							
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	49	1	1503	3	Y	227	228	0			2
							5	4	250	9							
09	2220	N	1787	-0-	-433	-0-	42	1	1498	3	Y	221	220	0	1	8	2
							4	4	243	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3500	-0-	-1057	-0-	99	1	3254	3	Y	128	129	0			-0-
							6	4	141	9							
06	4260	X	3330	-0-	-930	-0-	97	1	3088	3	Y	124	124	0			-0-
							9	4	136	9							
07	3813	X	3227	-0-	-586	-0-	105	1	2989	3	Y	111	111	0			-0-
							11	4	122	9							
08	3813	X	3055	-0-	-758	-0-	92	1	2858	3	Y	87	87	0			-0-
							9	4	96	9							
09	3600	X	2955	-0-	-645	-0-	78	1	2750	3	Y	108	107	0			1
							8	4	119	9							
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	36	1	1171	3	Y	194	194	0	1	8	8
							2	4	213	9							
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	36	1	1135	3	Y	168	168	0			8
							3	4	185	9							
07	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	39	1	1109	3	Y	147	146	0			9
							4	4	162	9							
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	37	1	1096	3	Y	137	136	0			10
							4	4	151	9							
09	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	29	1	1016	3	Y	145	142	0	1	8	12
							3	4	160	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5208	-0-	-713	-0-	148	1	4853	3	Y	178	177	0			2
							11	4	196	9							
06	5520	X	4995	-0-	-525	-0-	144	1	4621	3	Y	196	194	0			4
							14	4	216	9							
07	5332	X	4987	-0-	-345	-0-	160	1	4587	3	Y	203	203	0			4
							17	4	223	9							
08	5332	X	4773	-0-	-559	-0-	143	1	4428	3	Y	170	169	0			5
							15	4	187	9							
09	5130	X	4196	-0-	-934	-0-	109	1	3878	3	Y	181	181	0			5
							10	4	199	9							
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	51	1	1670	3	Y	213	211	0	1	8	7
							4	4	234	9							
06	2190	X	2002	-0-	-188	-0-	54	1	1751	3	Y	175	176	0			6
							4	4	193	9							
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	58	1	1662	3	Y	176	175	0			7
							6	4	194	9							
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	51	1	1571	3	Y	166	165	0	1	8	7
							5	4	183	9							
09	2010	N	1714	-0-	-296	-0-	44	1	1504	3	Y	147	145	0	1	8	8
							4	4	162	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2639	-0-	-523	-0-	67	1	2228	3	Y	309	308	0	1	8	3
							4	4	340	9							
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	77	1	2490	3	Y	335	334	0			4
							7	4	369	9							
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	139	1	3965	3	Y	400	398	0	1	8	5
							13	4	440	9							
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	119	1	3698	3	Y	246	248	0			3
							11	4	271	9							
*09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	105	1	3705	3	Y	262	262	0			3
							10	4	288	9							
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5681	-0-	-674	-0-	157	1	5183	3	Y	300	300	0	1	8	7
							11	4	330	9							
06	5910	X	5090	-0-	-820	-0-	144	1	4628	3	Y	276	275	0			8
							14	4	304	9							
07	5828	X	5277	-0-	-551	-0-	167	1	4777	3	Y	286	286	0			8
							18	4	315	9							
08	5828	X	5128	-0-	-700	-0-	151	1	4672	3	Y	263	263	0			8
							16	4	289	9							
09	5640	X	4936	-0-	-704	-0-	126	1	4502	3	Y	269	269	0			8
							12	4	296	9							
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-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
05	2046	X	1771	-0-	-275	-0-	46	1	1527	3	Y	176	175	0			9
							4	4	194	9							
06	1980	X	1800	-0-	-180	-0-	47	1	1531	3	Y	199	198	0			10
							3	4	219	9							
07	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	52	1	1492	3	Y	224	224	0			10
							6	4	246	9							
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	49	1	1509	3	Y	222	223	0			9
							5	4	244	9							
09	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	40	1	1400	3	Y	212	211	0	1	8	9
							4	4	233	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6703	-0-	-1109	-0-	193	1	6303	3	Y	175	174	0			6
							14	4	193	9							
06	7320	X	6539	-0-	-781	-0-	191	1	6127	3	Y	185	185	0			6
							17	4	204	9							
07	7037	X	6690	-0-	-347	-0-	218	1	6239	3	Y	192	192	0			6
							22	4	211	9							
08	7037	X	6800	-0-	-237	-0-	203	1	6289	3	Y	260	259	0			7
							22	4	286	9							
09	6810	X	6292	-0-	-518	-0-	165	1	5893	3	Y	196	197	0			6
							18	4	216	9							
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	45	1	1369	3	Y	154	151	0	1	8	2
							4	4	169	9							
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	38	1	1357	3	Y	111	110	0	1	8	2
							4	4	122	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5370	-0-	-1295	-0-	150	1	4881	3	Y	298	297	0	1	8	3
							11	4	328	9							
06	6180	X	5096	-0-	-1084	-0-	144	1	4616	3	Y	293	292	0			4
							14	4	322	9							
07	6107	X	4899	-0-	-1208	-0-	154	1	4408	3	Y	293	293	0			4
							15	4	322	9							
08	5921	X	4795	-0-	-1126	-0-	140	1	4331	3	Y	281	281	0			4
							15	4	309	9							
09	5460	X	4538	-0-	-922	-0-	116	1	4130	3	Y	255	255	0			4
							11	4	281	9							
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	98	1	2827	3	Y	135	133	0			2
							9	4	149	9							
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	37	1	1157	3	Y	124	124	0			2
							4	4	136	9							
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	25	1	862	3	Y	95	94	0	1	8	2
							2	4	105	9							
10	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
05	T. A.		5255	-0-	5255	27985	150	1	4914	3	Y	164	163	0			4
							11	4	180	9							
06	T. A.		5388	-0-	5388	33373	158	1	5041	3	Y	159	158	0			5
							14	4	175	9							
07	39100	X	5727	-0-	-33373	-0-	186	1	5338	3	Y	167	167	0			5
							19	4	184	9							
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	170	1	5254	3	Y	164	163	0			6
							18	4	180	9							
09	5400	X	5361	-0-	-39	-0-	143	1	5052	3	Y	138	138	0			6
							14	4	152	9							
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	77	1	2536	3	Y	289	287	0	1	8	7
							6	4	318	9							
06	3630	X	2806	-0-	-824	-0-	76	1	2435	3	Y	262	262	0			7
							7	4	288	9							
07	3472	X	2635	-0-	-837	-0-	81	1	2326	3	Y	200	200	0			7
							8	4	220	9							
08	3317	X	2729	-0-	-588	-0-	78	1	2410	3	Y	212	210	0	1	8	8
							8	4	233	9							
09	3000	X	2767	-0-	-233	-0-	68	1	2428	3	Y	241	239	0	1	8	9
							6	4	265	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	63	1	2089	3	Y	101	101	0			10
							4	4	111	9							
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2589	3	Y	101	101	0			10
							7	4	111	9							
07	3131	X	2687	-0-	-444	-0-	87	1	2500	3	Y	84	83	0			11
							8	4	92	9							
08	2666	X	2248	-0-	-418	-0-	68	1	2112	3	Y	55	56	0			10
							7	4	61	9							
09	2790	X	1943	-0-	-847	-0-	51	1	1842	3	Y	40	40	0			10
							6	4	44	9							
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	3919	-0-	-1444	-0-	109	1	3584	3	Y	200	199	0	1	8	5
							6	4	220	9							
06	5190	X	4461	-0-	-729	-0-	126	1	4071	3	Y	231	230	0			6
							10	4	254	9							
07	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	129	1	3687	3	Y	56	58	0			4
							13	4	62	9							
08	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	132	1	4110	3	Y	227	225	0			6
							13	4	250	9							
09	4470	X	4137	-0-	-333	-0-	106	1	3781	3	Y	218	219	0			5
							10	4	240	9							
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	2046	X	1922	-0-	-124	-0-	52	1	1697	3	Y	154	154	0			10
							4	4	169	9							
06	2100	X	1716	-0-	-384	-0-	47	1	1497	3	Y	154	153	0			11
							3	4	169	9							
07	2015	N	1631	-0-	-384	-0-	49	1	1409	3	Y	152	152	0			11
							6	4	167	9							
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	59	1	1801	3	Y	231	230	0			12
							7	4	254	9							
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	44	1	1551	3	Y	139	138	0	1	8	12
							4	4	153	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	191	-0-	-57	-0-	4	1	169	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	110	110	0			1
							121	9									
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	22	1	699	3	Y	162	160	0	1	8	2
							2	4	178	9							
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	556	3	Y	92	92	0	1	8	1
							101	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	14	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	16	1	511	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	135	1	4439	3	Y	288	287	0	1	8	6
							10	4	317	9							
06	5760	X	3521	-0-	-2239	-0-	101	1	3227	3	Y	167	168	0			5
							9	4	184	9							
07	5952	X	4418	-0-	-1534	-0-	137	1	3905	3	Y	330	328	0			7
							13	4	363	9							
08	5301	X	4412	-0-	-889	-0-	119	1	3699	3	Y	530	527	0			10
							11	4	583	9							
09	4980	X	4383	-0-	-597	-0-	105	1	3730	3	Y	489	490	0			9
							10	4	538	9							
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	5682	-0-	-1572	-0-	155	1	5100	3	Y	378	375	0	1	8	7
							11	4	416	9							
06	6510	X	5397	-0-	-1113	-0-	151	1	4850	3	Y	347	348	0			6
							14	4	382	9							
07	6231	X	5289	-0-	-942	-0-	166	1	4749	3	Y	324	325	0			5
							18	4	356	9							
08	6200	X	5112	-0-	-1088	-0-	149	1	4589	3	Y	325	326	0			4
							16	4	358	9							
09	5790	X	4941	-0-	-849	-0-	125	1	4453	3	Y	319	320	0			3
							12	4	351	9							
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7369	-0-	-1683	-0-	203	1	6670	3	Y	437	434	0	1	8	4
							15	4	481	9							
06	8400	X	7005	-0-	-1395	-0-	198	1	6332	3	Y	415	416	0			3
							18	4	457	9							
07	8525	X	6925	-0-	-1600	-0-	217	1	6223	3	Y	421	421	0	1	8	2
							22	4	463	9							
08	8339	X	7389	-0-	-950	-0-	215	1	6639	3	Y	465	464	0			3
							23	4	512	9							
09	7530	X	7021	-0-	-509	-0-	181	1	6422	3	Y	363	364	0			2
							19	4	399	9							
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	21	21	0			3
							23	9									
06	420	X	228	-0-	-192	-0-	7	1	199	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	Y	31	32	0			2
							34	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	20	1	600	3	Y	167	163	0	1	8	5
							2	4	184	9							
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	11	1	361	3	Y	143	142	0	1	8	5
							157	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	7893	-0-	-1438	-0-	226	1	7381	3	Y	244	245	0	1	8	4
							18	4	268	9							
06	8610	X	7345	-0-	-1265	-0-	212	1	6785	3	Y	299	298	0			5
							19	4	329	9							
07	8215	X	8131	-0-	-84	-0-	257	1	7349	3	Y	453	452	0	1	8	5
							27	4	498	9							
08	8215	X	6450	-0-	-1765	-0-	190	1	5846	3	Y	357	358	0			4
							21	4	393	9							
09	7950	X	5347	-0-	-2603	-0-	138	1	4866	3	Y	300	301	0			3
							13	4	330	9							
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1757	-0-	-351	-0-	48	1	1586	3	Y	108	108	0			2
							4	4	119	9							
06	2040	X	1825	-0-	-215	-0-	51	1	1641	3	Y	118	117	0			3
							3	4	130	9							
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	76	1	2170	3	Y	182	180	0			5
							8	4	200	9							
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	74	1	2299	3	Y	253	251	0	1	8	6
							7	4	278	9							
*09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	64	1	2270	3	Y	272	270	0	1	8	7
							6	4	299	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1359	-0-	-1090	-0-	36	1	1209	3	Y	102	103	0			8
							2	4	112	9							
06	2220	X	165	-0-	-2055	-0-	4	1	150	3	Y	10	11	0			7
							11	9									
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	247	1	7069	3	Y	60	59	0			8
							25	4	66	9							
08	2666	X	1856	-0-	-810	-0-	56	1	1725	3	Y	63	63	0			8
							6	4	69	9							
09	2460	X	533	-0-	-1927	-0-	14	1	466	3	Y	48	48	0			8
							53	9									
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1915	-0-	-348	-0-	53	1	1723	3	Y	123	122	0			5
							4	4	135	9							
06	2160	X	1698	-0-	-462	-0-	47	1	1526	3	Y	111	111	0			5
							3	4	122	9							
07	2139	X	1711	-0-	-428	-0-	54	1	1533	3	Y	107	107	0			5
							6	4	118	9							
08	2046	X	1650	-0-	-396	-0-	47	1	1464	3	Y	122	121	0			6
							5	4	134	9							
09	1890	X	1568	-0-	-322	-0-	40	1	1408	3	Y	105	104	0	1	8	6
							4	4	116	9							
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	300	3	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	Y	80	79	0			1
							2	4	88	9							
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	41	1	1256	3	Y	135	133	0	1	8	2
							4	4	149	9							
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	32	1	1133	3	Y	136	135	0	1	8	2
							3	4	150	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2725	-0-	-1491	-0-	73	1	2390	3	Y	234	234	0	1	8	3
							5	4	257	9							
06	4080	X	253	-0-	-3827	-0-	7	1	225	3	Y	19	20	0			2
							21	9									
07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	296	1	8498	3	Y	163	162	0			3
							30	4	179	9							
08	4371	X	848	-0-	-3523	-0-	23	1	712	3	Y	101	100	0			4
							2	4	111	9							
09	4230	X	2156	-0-	-2074	-0-	59	1	2056	3	Y	32	32	0			4
							6	4	35	9							
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2328	-0-	-1113	-0-	65	1	2134	3	Y	114	114	0			1
							4	4	125	9							
06	4080	X	349	-0-	-3731	-0-	10	1	318	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
07	4526	X	2007	-0-	-2519	-0-	56	1	1607	3	Y	307	305	0			2
							6	4	338	9							
08	4526	X	1816	-0-	-2710	-0-	47	1	1464	3	Y	273	273	0			2
							5	4	300	9							
09	3360	X	1498	-0-	-1862	-0-	36	1	1313	3	Y	132	133	0			1
							4	4	145	9							
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	6818	-0-	-2203	-0-	186	1	6112	3	Y	460	459	0	1	8	8
							14	4	506	9							
06	8430	X	6268	-0-	-2162	-0-	175	1	5645	3	Y	393	394	0			7
							16	4	432	9							
07	7316	X	6359	-0-	-957	-0-	198	1	5681	3	Y	418	418	0	1	8	6
							20	4	460	9							
08	7316	X	5956	-0-	-1360	-0-	173	1	5362	3	Y	365	366	0			5
							19	4	402	9							
09	7080	X	5386	-0-	-1694	-0-	136	1	4839	3	Y	362	362	0			5
							13	4	398	9							
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3065					Y	-0-					-0-
06	T. A.		4306	-0-	4306	7371	122	1	3940	3	Y	214	212	0			2
							9	4	235	9							
07	3100	N	4977	-0-	1877	9248	158	1	4542	3	Y	237	237	0			2
							16	4	261	9							
08	3100	N	3970	-0-	870	10118	116	1	3624	3	Y	199	199	0			2
							11	4	219	9							
*09	13947	X	3829	-0-	-10118	-0-	99	1	3549	3	Y	155	155	0			2
							10	4	171	9							
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					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
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	49	1	1622	3	Y	203	202	0	1	8	8
							4	4	223	9							
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	54	1	1715	3	Y	229	229	0			8
							3	4	252	9							
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	3	Y	207	207	0			8
							7	4	228	9							
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	55	1	1698	3	Y	242	243	0			7
							6	4	266	9							
09	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	45	1	1605	3	Y	238	238	0			7
							4	4	262	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	6986	-0-	-1632	-0-	188	1	6197	3	Y	534	533	0	1	8	2
							14	4	587	9							
06	7500	X	4094	-0-	-3406	-0-	112	1	3612	3	Y	328	329	0			1
							9	4	361	9							
07	7812	X	4731	-0-	-3081	-0-	146	1	4172	3	Y	363	362	0			2
							14	4	399	9							
08	7812	X	6490	-0-	-1322	-0-	186	1	5741	3	Y	493	492	0			3
							21	4	542	9							
09	7500	X	6298	-0-	-1202	-0-	158	1	5638	3	Y	442	444	0			1
							16	4	486	9							
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24769	X	18541	-0-	-6228	-0-	513	1	16805	3	Y	1078	1074	0	3	8	7
							37	4	1186	9							
06	21450	X	18074	-0-	-3376	-0-	509	1	16368	3	Y	1048	1047	0			8
							44	4	1153	9							
07	20181	X	19917	-0-	-264	-0-	629	1	18003	3	Y	1111	1108	0	2	8	9
							63	4	1222	9							
08	20181	X	18703	-0-	-1478	-0-	551	1	17082	3	Y	921	924	0			6
							57	4	1013	9							
09	18750	X	16177	-0-	-2573	-0-	417	1	14832	3	Y	805	807	0			4
							42	4	886	9							
10	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4572					Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		5929	-0-	5929	10501	162	1	5222	3	Y	483	477	0			6
							14	4	531	9							
07	16681	X	6180	-0-	-10501	-0-	196	1	5595	3	Y	335	337	0			4
							20	4	369	9							
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	174	1	5366	3	Y	347	347	0			4
							19	4	382	9							
09	5940	X	5600	-0-	-340	-0-	143	1	5099	3	Y	313	314	0			3
							14	4	344	9							
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	17002	-0-	-2373	-0-	475	1	15610	3	Y	802	799	0	2	8	5
							35	4	882	9							
06	18480	X	16250	-0-	-2230	-0-	466	1	14940	3	Y	730	731	0			4
							41	4	803	9							
07	17794	X	14709	-0-	-3085	-0-	471	1	13498	3	Y	630	631	0	1	8	2
							47	4	693	9							
08	17794	X	14810	-0-	-2984	-0-	441	1	13640	3	Y	620	620	0			2
							47	4	682	9							
09	17220	X	13245	-0-	-3975	-0-	344	1	12252	3	Y	559	559	0			2
							34	4	615	9							
10	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3000	N	7296	-0-	4296	4296	196	1	6309	3	Y	703	695	0			8
							18	4	773	9							
07	3100	N	1819	-0-	-1281	3015	51	1	1465	3	Y	270	274	0			4
							6	4	297	9							
08	3100	N	2512	-0-	-588	2427	74	1	2298	3	Y	121	123	0			2
							7	4	133	9							
*09	8827	X	6400	-0-	-2427	-0-	165	1	5858	3	Y	326	324	0			4
							18	4	359	9							
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	17903	-0-	-2681	-0-	502	1	16465	3	Y	817	814	0	2	8	4
							37	4	899	9							
06	20310	X	17174	-0-	-3136	-0-	491	1	15790	3	Y	773	773	0			4
							43	4	850	9							
07	19561	X	17838	-0-	-1723	-0-	572	1	16359	3	Y	771	770	0	1	8	4
							59	4	848	9							
08	19561	X	16362	-0-	-3199	-0-	485	1	15038	3	Y	715	715	0			4
							52	4	787	9							
09	18420	X	15228	-0-	-3192	-0-	394	1	14038	3	Y	687	687	0			4
							40	4	756	9							
10	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1227					Y	-0-	2	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1227					Y	-0-					-0-
07	1271	X	20	-0-	-1251	-0-	16	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	X	52	-0-	-1178	-0-	1	1	39	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	16908	-0-	-4420	-0-	475	1	15565	3	Y	757	755	0	2	8	-0-
							35	4	833	9							
06	19020	X	15873	-0-	-3147	-0-	455	1	14588	3	Y	718	718	0			-0-
							40	4	790	9							
07	19220	X	14992	-0-	-4228	-0-	480	1	13755	3	Y	643	642	0	1	8	-0-
							50	4	707	9							
08	18476	X	14278	-0-	-4198	-0-	424	1	13124	3	Y	624	624	0			-0-
							44	4	686	9							
09	16710	X	13823	-0-	-2887	-0-	358	1	12723	3	Y	640	640	0			-0-
							38	4	704	9							
10	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-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
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	51	1	1634	3	Y	317	316	0	1	8	4
							4	4	349	9							
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	45	1	1428	3	Y	269	270	0			3
							3	4	296	9							
07	2356	X	1809	-0-	-547	-0-	50	1	1426	3	Y	297	297	0			3
							6	4	327	9							
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	61	1	1890	3	Y	413	412	0			4
							7	4	454	9							
*09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	51	1	1837	3	Y	464	463	0			5
							6	4	510	9							
10	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 #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	670	1	22004	3	Y	1162	1162	0	3	8	8
							49	4	1278	9							
06	18810	X	17003	-0-	-1807	-0-	486	1	15584	3	Y	809	813	0			4
							43	4	890	9							
07	30690	X	14731	-0-	-15959	-0-	469	1	13438	3	Y	706	706	0	1	8	3
							47	4	777	9							
08	30690	X	13627	-0-	-17063	-0-	402	1	12440	3	Y	675	676	0			2
							42	4	743	9							
09	29700	X	12732	-0-	-16968	-0-	328	1	11623	3	Y	681	681	0			2
							32	4	749	9							
10	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	51	1	1651	3	Y	243	241	0	1	8	3
							4	4	267	9							
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	63	1	2012	3	Y	263	263	0			3
							5	4	289	9							
07	3100	N	3568	-0-	468	468	110	1	3119	3	Y	298	299	0			2
							11	4	328	9							
08	3100	N	3401	-0-	301	769	98	1	3047	3	Y	224	223	0	1	8	2
							10	4	246	9							
*09	3000	N	3445	-0-	445	1214	87	1	3073	3	Y	251	250	0	1	8	2
							9	4	276	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1214					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46004	X	22132	-0-	-23872	-0-	604	1	19833	3	Y	1501	1485	0	4	8	15
							44	4	1651	9							
06	42390	X	28854	-0-	-13536	-0-	806	1	25879	3	Y	1907	1901	0	1	8	20
							71	4	2098	9							
07	39277	X	30668	-0-	-8609	-0-	958	1	27416	3	Y	1997	1993	0	3	8	21
							97	4	2197	9							
08	39277	X	29994	-0-	-9283	-0-	870	1	26976	3	Y	1870	1871	0			20
							91	4	2057	9							
*09	29286	X	29286	-0-	-0-	-0-	743	1	26418	3	Y	1864	1865	0			19
							75	4	2050	9							
10	29822	X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25978	X	21465	-0-	-4513	-0-	599	1	19631	3	Y	1084	1079	0	3	8	5
							43	4	1192	9							
06	24300	X	19853	-0-	-4447	-0-	565	1	18143	3	Y	996	997	0			4
							49	4	1096	9							
07	22351	X	19957	-0-	-2394	-0-	636	1	18192	3	Y	968	967	0	1	8	4
							64	4	1065	9							
08	22351	X	19712	-0-	-2639	-0-	582	1	18045	3	Y	931	932	0			3
							61	4	1024	9							
09	21630	X	18701	-0-	-2929	-0-	482	1	17142	3	Y	935	934	0			4
							48	4	1029	9							
10	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	8510	-0-	-1689	-0-	234	1	7719	3	Y	490	487	0	1	8	9
							18	4	539	9							
06	9120	X	7225	-0-	-1895	-0-	205	1	6541	3	Y	418	420	0			7
							19	4	460	9							
07	8959	X	8184	-0-	-775	-0-	257	1	7358	3	Y	493	492	0	1	8	7
							27	4	542	9							
08	8959	X	7778	-0-	-1181	-0-	227	1	7010	3	Y	471	470	0			8
							23	4	518	9							
09	8670	X	7634	-0-	-1036	-0-	194	1	6912	3	Y	462	462	0			8
							20	4	508	9							
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	16393	-0-	-2393	-0-	452	1	14838	3	Y	973	966	0	3	8	6
							33	4	1070	9							
06	18060	X	14962	-0-	-3098	-0-	445	1	14330	3	Y	134	140	0			-0-
							40	4	147	9							
07	17577	X	15736	-0-	-1841	-0-	497	1	14213	3	Y	886	877	0	1	8	8
							51	4	975	9							
08	17577	X	14865	-0-	-2712	-0-	434	1	13453	3	Y	847	846	0			9
							46	4	932	9							
09	16650	X	13984	-0-	-2666	-0-	358	1	12694	3	Y	813	814	0			8
							38	4	894	9							
10	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27435	X	23563	-0-	-3872	-0-	651	1	21391	3	Y	1340	1333	0	4	8	14
							47	4	1474	9							
06	25110	X	23251	-0-	-1859	-0-	635	1	20408	3	Y	1957	1949	0	1	8	21
							55	4	2153	9							
07	23529	X	22175	-0-	-1354	-0-	701	1	20104	3	Y	1180	1187	0	2	8	12
							72	4	1298	9							
08	23529	X	21400	-0-	-2129	-0-	626	1	19428	3	Y	1164	1164	0			12
							66	4	1280	9							
09	22770	X	20483	-0-	-2287	-0-	526	1	18658	3	Y	1134	1135	0			11
							52	4	1247	9							
10	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	13543	-0-	-1585	-0-	372	1	12217	3	Y	842	839	0	2	8	5
							28	4	926	9							
06	14370	X	12988	-0-	-1382	-0-	365	1	11702	3	Y	809	810	0			4
							31	4	890	9							
07	13764	X	13265	-0-	-499	-0-	417	1	11905	3	Y	819	817	0	1	8	5
							42	4	901	9							
08	13764	X	12624	-0-	-1140	-0-	367	1	11358	3	Y	782	782	0			5
							39	4	860	9							
09	13320	X	11706	-0-	-1614	-0-	297	1	10534	3	Y	768	769	0			4
							30	4	845	9							
10	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8252	-0-	-1730	-0-	231	1	7607	3	Y	360	357	0	1	8	3
							18	4	396	9							
06	9150	X	8194	-0-	-956	-0-	233	1	7494	3	Y	405	405	0			3
							21	4	446	9							
07	8742	X	8297	-0-	-445	-0-	264	1	7556	3	Y	409	409	0	1	8	2
							27	4	450	9							
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	239	1	7358	3	Y	396	397	0			1
							27	4	436	9							
09	8190	X	7374	-0-	-816	-0-	189	1	6748	3	Y	379	380	0			-0-
							20	4	417	9							
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20088	X	18011	-0-	-2077	-0-	506	1	16609	3	Y	781	780	0	2	8	3
							37	4	859	9							
06	18750	X	17073	-0-	-1677	-0-	490	1	15711	3	Y	754	754	0			3
							43	4	829	9							
07	19654	X	16990	-0-	-2664	-0-	543	1	15547	3	Y	769	768	0	1	8	3
							54	4	846	9							
08	19654	X	16132	-0-	-3522	-0-	478	1	14792	3	Y	738	738	0			3
							50	4	812	9							
09	17910	X	15976	-0-	-1934	-0-	416	1	14762	3	Y	687	687	0			3
							42	4	756	9							
10	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-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
05	18011	X	15056	-0-	-2955	-0-	417	1	13662	3	Y	861	858	0	2	8	3
							30	4	947	9							
06	17430	X	14019	-0-	-3411	-0-	397	1	12745	3	Y	766	766	0			3
							34	4	843	9							
07	17515	X	14372	-0-	-3143	-0-	453	1	12974	3	Y	817	815	0	1	8	4
							46	4	899	9							
08	15562	X	14037	-0-	-1525	-0-	412	1	12756	3	Y	752	753	0			3
							42	4	827	9							
09	15060	X	13877	-0-	-1183	-0-	357	1	12675	3	Y	734	734	0			3
							38	4	807	9							
10	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	326	1	10677	3	Y	714	711	0	2	8	7
							25	4	785	9							
06	11430	X	11001	-0-	-429	-0-	310	1	9949	3	Y	650	651	0			6
							27	4	715	9							
07	11749	X	11289	-0-	-460	-0-	355	1	10154	3	Y	675	674	0	1	8	6
							37	4	743	9							
08	11749	X	10887	-0-	-862	-0-	321	1	9964	3	Y	517	518	0			5
							33	4	569	9							
09	11370	X	10849	-0-	-521	-0-	280	1	9941	3	Y	545	546	0			4
							28	4	600	9							
10	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2581	-0-	-1387	-0-	70	1	2307	3	Y	182	180	0			6
							4	4	200	9							
06	3810	X	2377	-0-	-1433	-0-	65	1	2117	3	Y	172	172	0			6
							6	4	189	9							
07	3379	X	1864	-0-	-1515	-0-	58	1	1675	3	Y	114	115	0			5
							6	4	125	9							
08	3348	X	2198	-0-	-1150	-0-	63	1	1954	3	Y	158	157	0			6
							7	4	174	9							
09	2760	X	2196	-0-	-564	-0-	56	1	1971	3	Y	148	148	0			6
							6	4	163	9							
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	44	1	1463	3	Y	241	240	0	1	8	4
							3	4	265	9							
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	40	1	1287	3	Y	153	153	0			4
							3	4	168	9							
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	3	Y	166	166	0			4
							6	4	183	9							
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	41	1	1274	3	Y	123	123	0			4
							4	4	135	9							
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	44	1	1535	3	Y	143	142	0			5
							4	4	157	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		120	-0-	120	120	3	1	104	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-	1	0			-0-
07	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	14B2 EXT	319	-0-	319	333	10	1	281	3	Y	25	25	0			-0-
						28	9									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
*09	333 X	-0-	-0-	-333	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	823	-0-	823	823	26	1	725	3	Y	64	63	0			1
						2	4	70	9							
08	T. A.	279	-0-	279	1102	8	1	247	3	Y	22	22	0			1
						24	9									
09	T. A.	276	-0-	276	1378	6	1	246	3	Y	22	21	0			2
						24	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1378					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1038	3	Y	112	112	0			7
						2	4	123	9							
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	839	3	Y	87	87	0			7
						3	4	96	9							
07	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	33	1	947	3	Y	156	156	0			7
						3	4	172	9							
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	27	1	858	3	Y	154	154	0			7
						3	4	169	9							
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	25	1	850	3	Y	93	93	0	1	8	6
						2	4	102	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927 X	11237	-0-	-1690	-0-	315	1	10298	3	Y	545	542	0	1	8	6
						24	4	600	9							
06	11940 X	9993	-0-	-1947	-0-	284	1	9136	3	Y	498	499	0			5
						25	4	548	9							
07	11346 X	10596	-0-	-750	-0-	341	1	9746	3	Y	432	432	0	1	8	4
						34	4	475	9							
08	11346 X	10271	-0-	-1075	-0-	309	1	9552	3	Y	343	345	0			2
						33	4	377	9							
09	10860 X	10160	-0-	-700	-0-	269	1	9555	3	Y	280	280	0			2
						28	4	308	9							
10	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004 X	12744	-0-	-2260	-0-	354	1	11614	3	Y	683	680	0	2	8	4
						25	4	751	9							
06	13800 X	12501	-0-	-1299	-0-	354	1	11361	3	Y	687	686	0			5
						30	4	756	9							
07	13733 X	12526	-0-	-1207	-0-	397	1	11352	3	Y	669	669	0	1	8	4
						41	4	736	9							
08	13733 X	12130	-0-	-1603	-0-	358	1	11060	3	Y	614	615	0			3
						37	4	675	9							
09	12990 X	11729	-0-	-1261	-0-	303	1	10811	3	Y	531	533	0			1
						31	4	584	9							
10	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	17858	-0-	-3408	-0-	496	1	16333	3	Y	903	899	0	2	8	3
							36	4	993	9							
06	20640	X	18227	-0-	-2413	-0-	518	1	16591	3	Y	975	974	0			4
							45	4	1073	9							
07	21328	X	18904	-0-	-2424	-0-	599	1	17161	3	Y	986	984	0	2	8	4
							59	4	1085	9							
08	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	550	1	17030	3	Y	985	984	0			5
							57	4	1084	9							
09	18240	X	17764	-0-	-476	-0-	457	1	16258	3	Y	912	913	0			4
							46	4	1003	9							
10	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	16823	-0-	-2862	-0-	468	1	15392	3	Y	844	840	0	2	8	8
							35	4	928	9							
06	19710	X	16301	-0-	-3409	-0-	464	1	14877	3	Y	835	836	0			7
							41	4	919	9							
07	18569	X	15914	-0-	-2655	-0-	506	1	14465	3	Y	811	810	0	1	8	7
							51	4	892	9							
08	18569	X	15266	-0-	-3303	-0-	448	1	13892	3	Y	798	798	0			7
							48	4	878	9							
09	17130	X	13641	-0-	-3489	-0-	354	1	12545	3	Y	641	643	0			5
							37	4	705	9							
10	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	17082	-0-	-2231	-0-	471	1	15478	3	Y	998	993	0	3	8	8
							35	4	1098	9							
06	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	478	1	15342	3	Y	926	927	0			7
							43	4	1019	9							
07	17639	X	16019	-0-	-1620	-0-	506	1	14490	3	Y	884	883	0	1	8	7
							51	4	972	9							
08	17639	X	15918	-0-	-1721	-0-	466	1	14433	3	Y	883	883	0			7
							48	4	971	9							
09	16980	X	14544	-0-	-2436	-0-	373	1	13245	3	Y	807	808	0			6
							38	4	888	9							
10	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32364	X	24494	-0-	-7870	-0-	694	1	22829	3	Y	836	835	0	2	8	5
							51	4	920	9							
06	29340	X	23191	-0-	-6149	-0-	667	1	21409	3	Y	962	962	0			5
							57	4	1058	9							
07	27063	X	8409	-0-	-18654	-0-	270	1	7734	3	Y	344	349	0			-0-
							27	4	378	9							
08	27063	X	20174	-0-	-6889	-0-	600	1	18587	3	Y	840	834	0			6
							63	4	924	9							
09	25260	X	20091	-0-	-5169	-0-	524	1	18622	3	Y	812	813	0			5
							52	4	893	9							
10	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

05	26536	X	18684	-0-	-7852	-0-	535	1	17575	3	Y	486	483	0	1	8	6
							39	4	535	9							
06	23580	X	17384	-0-	-6196	-0-	509	1	16335	3	Y	451	451	0			6
							44	4	496	9							
07	21452	X	6144	-0-	-15308	-0-	201	1	5752	3	Y	155	158	0			3
							20	4	171	9							
08	21390	X	17179	-0-	-4211	-0-	526	1	16308	3	Y	263	261	0			5
							56	4	289	9							
09	19410	X	15162	-0-	-4248	-0-	408	1	14474	3	Y	217	218	0			4
							41	4	239	9							
10	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

05	31434	X	23747	-0-	-7687	-0-	666	1	21865	3	Y	1061	1056	0	3	8	8
							49	4	1167	9							
06	28650	X	22399	-0-	-6251	-0-	642	1	20610	3	Y	992	994	0			6
							56	4	1091	9							
07	25699	X	8164	-0-	-17535	-0-	262	1	7483	3	Y	356	362	0			-0-
							27	4	392	9							
08	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	1047	1	32427	3	Y	1568	1554	0			14
							110	4	1725	9							
09	23730	X	18123	-0-	-5607	-0-	471	1	16752	3	Y	775	784	0			5
							47	4	853	9							
10	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428 X	19621	-0-	-4807	-0-	548	1	17990	3	Y	948	945	0	3	8	4
						40	4	1043	9							
06	22710 X	18801	-0-	-3909	-0-	538	1	17287	3	Y	844	844	0			4
						48	4	928	9							
07	21917 X	17710	-0-	-4207	-0-	566	1	16210	3	Y	795	795	0	1	8	3
						59	4	875	9							
08	21049 X	16069	-0-	-4980	-0-	474	1	14707	3	Y	763	764	0			2
						49	4	839	9							
09	19710 X	15617	-0-	-4093	-0-	405	1	14397	3	Y	704	704	0			2
						41	4	774	9							
10	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	10652	-0-	-5065	-0-	297	1	9725	3	Y	553	552	0	1	8	10
							22	4	608	9							
06	15090	X	9257	-0-	-5833	-0-	265	1	8493	3	Y	433	435	0			8
							23	4	476	9							
07	11191	X	8385	-0-	-2806	-0-	268	1	7682	3	Y	371	373	0			6
							27	4	408	9							
08	11005	X	8387	-0-	-2618	-0-	247	1	7662	3	Y	409	409	0			6
							28	4	450	9							
09	10320	X	8389	-0-	-1931	-0-	217	1	7712	3	Y	398	398	0			6
							22	4	438	9							
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21297	X	9658	-0-	-11639	-0-	268	1	8785	3	Y	532	531	0	1	8	3
							20	4	585	9							
06	19110	X	12083	-0-	-7027	-0-	339	1	10867	3	Y	771	769	0			5
							29	4	848	9							
07	17856	X	12331	-0-	-5525	-0-	384	1	10972	3	Y	851	849	0	1	8	6
							39	4	936	9							
08	13888	X	11786	-0-	-2102	-0-	336	1	10435	3	Y	890	889	0			7
							36	4	979	9							
09	12090	X	11883	-0-	-207	-0-	302	1	10735	3	Y	741	744	0			4
							31	4	815	9							
10	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22630	X	18949	-0-	-3681	-0-	518	1	17028	3	Y	1241	1236	0	3	8	12
							38	4	1365	9							
06	20190	X	17712	-0-	-2478	-0-	495	1	15895	3	Y	1162	1161	0	1	8	12
							44	4	1278	9							
07	19065	X	17704	-0-	-1361	-0-	553	1	15825	3	Y	1156	1153	0	2	8	13
							54	4	1272	9							
08	19065	X	17250	-0-	-1815	-0-	502	1	15554	3	Y	1037	1039	0			11
							53	4	1141	9							
09	18450	X	14950	-0-	-3500	-0-	380	1	13528	3	Y	913	916	0			8
							38	4	1004	9							
10	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25823	X	19950	-0-	-5873	-0-	570	1	18676	3	Y	603	598	0	2	8	9
							41	4	663	9							
06	23160	X	19013	-0-	-4147	-0-	556	1	17827	3	Y	528	530	0			7
							49	4	581	9							
07	22816	X	18737	-0-	-4079	-0-	610	1	17460	3	Y	550	550	0	1	8	6
							62	4	605	9							
08	21886	X	17283	-0-	-4603	-0-	521	1	16134	3	Y	520	519	0			7
							56	4	572	9							
09	20070	X	17269	-0-	-2801	-0-	456	1	16200	3	Y	515	516	0			6
							46	4	567	9							
10	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	18552	-0-	-4326	-0-	502	1	16488	3	Y	1386	1381	0	4	8	9
							37	4	1525	9							
06	22080	X	17574	-0-	-4506	-0-	491	1	15723	3	Y	1197	1198	0	1	8	7
							43	4	1317	9							
07	19158	X	16643	-0-	-2515	-0-	517	1	14815	3	Y	1145	1144	0	2	8	6
							51	4	1260	9							
08	19158	X	15768	-0-	-3390	-0-	455	1	14079	3	Y	1078	1079	0			5
							48	4	1186	9							
09	18540	X	14455	-0-	-4085	-0-	368	1	13066	3	Y	894	897	0			2
							38	4	983	9							
10	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	17956	-0-	-1574	-0-	500	1	16384	3	Y	942	939	0	2	8	9
							36	4	1036	9							
06	16770	X	16329	-0-	-441	-0-	464	1	14878	3	Y	860	861	0			8
							41	4	946	9							
07	17422	X	17283	-0-	-139	-0-	547	1	15690	3	Y	902	901	0	1	8	8
							54	4	992	9							
08	17422	X	16631	-0-	-791	-0-	487	1	15115	3	Y	888	887	0			9
							52	4	977	9							
09	17370	X	15964	-0-	-1406	-0-	409	1	14579	3	Y	850	851	0			8
							41	4	935	9							
10	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3453	-0-	-1166	-0-	97	1	3186	3	Y	149	148	0			4
							6	4	164	9							
06	4050	X	3004	-0-	-1046	-0-	86	1	2764	3	Y	133	133	0			4
							8	4	146	9							
07	3968	X	2898	-0-	-1070	-0-	93	1	2665	3	Y	120	121	0			3
							8	4	132	9							
08	3565	X	2752	-0-	-813	-0-	82	1	2534	3	Y	116	116	0			3
							8	4	128	9							
09	3330	X	2610	-0-	-720	-0-	68	1	2418	3	Y	107	106	0			4
							6	4	118	9							
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	20695	-0-	-2896	-0-	572	1	18785	3	Y	1179	1175	0	3	8	7
							41	4	1297	9							
06	21120	X	17382	-0-	-3738	-0-	491	1	15792	3	Y	960	964	0			3
							43	4	1056	9							
07	20894	X	16568	-0-	-4326	-0-	522	1	14960	3	Y	939	939	0	1	8	2
							53	4	1033	9							
08	20894	X	16226	-0-	-4668	-0-	473	1	14645	3	Y	964	964	0			2
							48	4	1060	9							
09	20130	X	15346	-0-	-4784	-0-	391	1	13908	3	Y	916	916	0			2
							39	4	1008	9							
10	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33015	X	23807	-0-	-9208	-0-	670	1	22014	3	Y	976	972	0	3	8	10
							49	4	1074	9							
06	29400	X	21649	-0-	-7751	-0-	625	1	20042	3	Y	844	845	0			9
							54	4	928	9							
07	26536	X	7816	-0-	-18720	-0-	252	1	7205	3	Y	302	308	0			3
							27	4	332	9							
08	26536	X	25070	-0-	-1466	-0-	748	1	23170	3	Y	975	966	0			12
							79	4	1073	9							
09	23670	X	10998	-0-	-12672	-0-	291	1	10316	3	Y	328	334	0			6
							30	4	361	9							
10	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24521	X	19988	-0-	-4533	-0-	560	1	18354	3	Y	940	937	0	2	8	7
							40	4	1034	9							
06	22260	X	19166	-0-	-3094	-0-	548	1	17595	3	Y	885	886	0			6
							49	4	974	9							
07	21018	X	18953	-0-	-2065	-0-	606	1	17325	3	Y	874	873	0	1	8	6
							61	4	961	9							
08	21018	X	17892	-0-	-3126	-0-	529	1	16403	3	Y	821	820	0			7
							57	4	903	9							
09	20340	X	17071	-0-	-3269	-0-	441	1	15686	3	Y	817	817	0			7
							45	4	899	9							
10	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25916	X	21227	-0-	-4689	-0-	595	1	19577	3	Y	920	917	0	2	8	11
							43	4	1012	9							
06	24120	X	20387	-0-	-3733	-0-	587	1	18802	3	Y	860	861	0			10
							52	4	946	9							
07	22072	X	19867	-0-	-2205	-0-	638	1	18251	3	Y	831	830	0	1	8	10
							64	4	914	9							
08	22072	X	19098	-0-	-2974	-0-	568	1	17593	3	Y	797	796	0			11
							60	4	877	9							
09	21360	X	17995	-0-	-3365	-0-	467	1	16617	3	Y	785	785	0			11
							47	4	864	9							
10	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40269	X	33533	-0-	-6736	-0-	940	1	30849	3	Y	1523	1517	0	4	8	11
							69	4	1675	9							
06	37710	X	32179	-0-	-5531	-0-	923	1	29631	3	Y	1404	1404	0	1	8	10
							81	4	1544	9							
07	34348	X	31301	-0-	-3047	-0-	1001	1	28689	3	Y	1373	1372	0	2	8	9
							101	4	1510	9							
08	34348	X	30120	-0-	-4228	-0-	894	1	27722	3	Y	1281	1283	0			7
							95	4	1409	9							
09	33240	X	28412	-0-	-4828	-0-	737	1	26216	3	Y	1258	1259	0			6
							75	4	1384	9							
10	33542	X	NO RPT	-0-	-33542	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	10931	-0-	-3391	-0-	311	1	10185	3	Y	374	372	0	1	8	5
							24	4	411	9							
06	13020	X	11177	-0-	-1843	-0-	320	1	10248	3	Y	528	526	0			7
							28	4	581	9							
07	12927	X	9893	-0-	-3034	-0-	314	1	9023	3	Y	475	475	0	1	8	6
							33	4	523	9							
08	12927	X	10209	-0-	-2718	-0-	301	1	9307	3	Y	517	516	0			7
							32	4	569	9							
09	11820	X	9541	-0-	-2279	-0-	246	1	8753	3	Y	470	470	0			7
							25	4	517	9							
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39370	X	32860	-0-	-6510	-0-	924	1	30290	3	Y	1435	1431	0	4	8	15
							67	4	1579	9							
06	36930	X	31412	-0-	-5518	-0-	904	1	29032	3	Y	1271	1271	0	1	8	14
							78	4	1398	9							
07	33976	X	30752	-0-	-3224	-0-	987	1	28280	3	Y	1258	1257	0	2	8	13
							101	4	1384	9							
08	33976	X	29675	-0-	-4301	-0-	883	1	27376	3	Y	1202	1202	0			13
							94	4	1322	9							
09	32880	X	27870	-0-	-5010	-0-	726	1	25787	3	Y	1167	1167	0			13
							73	4	1284	9							
10	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	9462	-0-	-148	-0-	269	1	8817	3	Y	324	321	0	1	8	4
							20	4	356	9							
06	9330	X	9001	-0-	-329	-0-	259	1	8341	3	Y	344	343	0			5
							23	4	378	9							
07	9579	X	8633	-0-	-946	-0-	278	1	7979	3	Y	316	315	0			6
							28	4	348	9							
08	9579	X	8223	-0-	-1356	-0-	246	1	7630	3	Y	291	290	0			7
							27	4	320	9							
09	9270	X	7733	-0-	-1537	-0-	203	1	7212	3	Y	271	272	0			6
							20	4	298	9							
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-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
05	14508	X	12186	-0-	-2322	-0-	350	1	11500	3	Y	283	281	0	1	8	1
							25	4	311	9							
06	12000	X	11829	-0-	-171	-0-	346	1	11099	3	Y	323	322	0			2
							29	4	355	9							
07	12617	X	11402	-0-	-1215	-0-	373	1	10650	3	Y	310	310	0			2
							38	4	341	9							
08	12617	X	11136	-0-	-1481	-0-	339	1	10451	3	Y	282	282	0			2
							36	4	310	9							
09	12000	X	10056	-0-	-1944	-0-	267	1	9477	3	Y	258	256	0	2	8	2
							28	4	284	9							
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	12095	-0-	-398	-0-	348	1	11399	3	Y	294	292	0	1	8	5
							25	4	323	9							
06	11760	X	11625	-0-	-135	-0-	341	1	10937	3	Y	289	289	0			5
							29	4	318	9							
07	13082	X	11249	-0-	-1833	-0-	368	1	10556	3	Y	261	261	0			5
							38	4	287	9							
08	13082	X	10503	-0-	-2579	-0-	317	1	9846	3	Y	279	279	0			5
							33	4	307	9							
09	12420	X	10196	-0-	-2224	-0-	270	1	9614	3	Y	258	258	0			5
							28	4	284	9							
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-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
05	21855	X	15480	-0-	-6375	-0-	435	1	14253	3	Y	692	689	0	2	8	5
							31	4	761	9							
06	19500	X	15188	-0-	-4312	-0-	433	1	13912	3	Y	731	730	0			6
							39	4	804	9							
07	20584	X	13464	-0-	-7120	-0-	429	1	12279	3	Y	647	647	0	1	8	5
							44	4	712	9							
08	20584	X	14850	-0-	-5734	-0-	433	1	13411	3	Y	873	870	0			8
							46	4	960	9							
09	15180	X	12908	-0-	-2272	-0-	329	1	11737	3	Y	736	738	0			6
							32	4	810	9							
10	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	463	1	15196	3	Y	886	884	0	2	8	4
							34	4	975	9							
06	18960	X	18086	-0-	-874	-0-	515	1	16529	3	Y	907	908	0			3
							44	4	998	9							
07	19592	X	15296	-0-	-4296	-0-	480	1	13769	3	Y	906	903	0	1	8	5
							50	4	997	9							
08	19344	X	17463	-0-	-1881	-0-	499	1	15491	3	Y	1291	1286	0			10
							53	4	1420	9							
09	18090	X	15995	-0-	-2095	-0-	402	1	14245	3	Y	1188	1191	0			7
							41	4	1307	9							
10	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40951	X	32768	-0-	-8183	-0-	930	1	30523	3	Y	1133	1129	0	3	8	10
							69	4	1246	9							
06	38070	X	30719	-0-	-7351	-0-	892	1	28618	3	Y	1029	1030	0			9
							77	4	1132	9							
07	34813	X	29738	-0-	-5075	-0-	963	1	27557	3	Y	1019	1017	0	2	8	9
							97	4	1121	9							
08	34813	X	28621	-0-	-6192	-0-	857	1	26557	3	Y	1015	1015	0			9
							90	4	1117	9							
09	33450	X	28243	-0-	-5207	-0-	741	1	26345	3	Y	984	985	0			8
							75	4	1082	9							
10	32767	X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38006	X	31059	-0-	-6947	-0-	884	1	29007	3	Y	1003	999	0	3	8	3
							65	4	1103	9							
06	35340	X	29412	-0-	-5928	-0-	855	1	27457	3	Y	932	931	0			4
							75	4	1025	9							
07	32984	X	29039	-0-	-3945	-0-	944	1	27004	3	Y	905	903	0	1	8	5
							95	4	996	9							
08	32984	X	27906	-0-	-5078	-0-	841	1	26023	3	Y	866	865	0			6
							89	4	953	9							
09	31500	X	26402	-0-	-5098	-0-	697	1	24736	3	Y	817	818	0			5
							70	4	899	9							
10	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-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
05	29078	X	23981	-0-	-5097	-0-	680	1	22352	3	Y	818	815	0	2	8	1
							49	4	900	9							
06	27030	X	22881	-0-	-4149	-0-	666	1	21359	3	Y	727	726	0			2
							56	4	800	9							
07	24862	X	22650	-0-	-2212	-0-	734	1	21034	3	Y	734	733	0	1	8	2
							75	4	807	9							
08	24862	X	21709	-0-	-3153	-0-	652	1	20203	3	Y	714	714	0			2
							69	4	785	9							
09	24060	X	20152	-0-	-3908	-0-	530	1	18866	3	Y	640	641	0			1
							52	4	704	9							
10	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49631	X	41177	-0-	-8454	-0-	1164	1	38197	3	Y	1574	1569	0	4	8	17
							85	4	1731	9							
06	46260	X	38789	-0-	-7471	-0-	1121	1	35966	3	Y	1457	1457	0	1	8	16
							99	4	1603	9							
07	42687	X	38593	-0-	-4094	-0-	1244	1	35625	3	Y	1452	1450	0	2	8	16
							127	4	1597	9							
08	42687	X	37259	-0-	-5428	-0-	1114	1	34498	3	Y	1391	1392	0			15
							117	4	1530	9							
09	41310	X	35202	-0-	-6108	-0-	922	1	32768	3	Y	1289	1291	0			13
							94	4	1418	9							
10	41168	X	NO RPT	-0-	-41168	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41013	X	33308	-0-	-7705	-0-	945	1	31008	3	Y	1169	1164	0	3	8	7
							69	4	1286	9							
06	38160	X	31081	-0-	-7079	-0-	902	1	28951	3	Y	1045	1046	0			6
							78	4	1150	9							
07	35154	X	30765	-0-	-4389	-0-	997	1	28541	3	Y	1024	1022	0	2	8	6
							101	4	1126	9							
08	35154	X	29795	-0-	-5359	-0-	894	1	27714	3	Y	993	993	0			6
							95	4	1092	9							
09	33810	X	28959	-0-	-4851	-0-	762	1	27063	3	Y	962	962	0			6
							76	4	1058	9							
10	33294	X	NO RPT	-0-	-33294	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36208	X	28746	-0-	-7462	-0-	828	1	27172	3	Y	624	620	0	2	8	10
							60	4	686	9							
06	33480	X	26765	-0-	-6715	-0-	786	1	25207	3	Y	640	641	0			9
							68	4	704	9							
07	30566	X	25355	-0-	-5211	-0-	829	1	23716	3	Y	660	660	0	1	8	8
							84	4	726	9							
08	30566	X	25767	-0-	-4799	-0-	779	1	24162	3	Y	677	677	0			8
							81	4	745	9							
09	27900	X	24371	-0-	-3529	-0-	647	1	23014	3	Y	585	587	0			6
							66	4	644	9							
10	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	5776	-0-	-3555	-0-	166	1	5450	3	Y	135	135	0			5
							11	4	149	9							
06	8430	X	5493	-0-	-2937	-0-	159	1	5119	3	Y	183	183	0			5
							14	4	201	9							
07	5518	X	5098	-0-	-420	-0-	166	1	4749	3	Y	150	150	0			5
							18	4	165	9							
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	171	1	5301	3	Y	138	138	0			5
							19	4	152	9							
*09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	162	1	5764	3	Y	190	190	0			5
							16	4	209	9							
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41664	X	34955	-0-	-6709	-0-	1001	1	32841	3	Y	947	943	0	3	8	4
							71	4	1042	9							
06	39030	X	33182	-0-	-5848	-0-	971	1	31166	3	Y	872	873	0			3
							86	4	959	9							
07	39184	X	32408	-0-	-6776	-0-	1059	1	30297	3	Y	861	860	0	1	8	3
							105	4	947	9							
08	37634	X	32415	-0-	-5219	-0-	977	1	30261	3	Y	977	975	0			5
							102	4	1075	9							
09	34530	X	30686	-0-	-3844	-0-	813	1	28896	3	Y	813	815	0			3
							83	4	894	9							
10	34968	X	NO RPT	-0-	-34968	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	18297	-0-	-4891	-0-	516	1	16951	3	Y	720	717	0	2	8	1
							38	4	792	9							
06	21480	X	17868	-0-	-3612	-0-	533	1	17105	3	Y	165	166	0			-0-
							48	4	182	9							
07	21297	X	17233	-0-	-4064	-0-	558	1	15991	3	Y	571	565	0	1	8	5
							56	4	628	9							
08	20460	X	16718	-0-	-3742	-0-	499	1	15492	3	Y	613	612	0			6
							53	4	674	9							
09	18990	X	15221	-0-	-3769	-0-	400	1	14221	3	Y	508	512	0			2
							41	4	559	9							
10	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25513	X	20340	-0-	-5173	-0-	570	1	18666	3	Y	966	960	0	3	8	8
							41	4	1063	9							
06	23550	X	19373	-0-	-4177	-0-	559	1	17940	3	Y	750	754	0			4
							49	4	825	9							
07	23126	X	18637	-0-	-4489	-0-	603	1	17269	3	Y	641	641	0	1	8	3
							60	4	705	9							
08	23064	X	17857	-0-	-5207	-0-	534	1	16560	3	Y	642	641	0			4
							57	4	706	9							
09	21420	X	16583	-0-	-4837	-0-	435	1	15468	3	Y	579	581	0			2
							43	4	637	9							
10	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	14141	-0-	-4459	-0-	400	1	13106	3	Y	551	548	0	1	8	9
							29	4	606	9							
06	17010	X	13630	-0-	-3380	-0-	394	1	12656	3	Y	496	498	0			7
							34	4	546	9							
07	16151	X	12962	-0-	-3189	-0-	417	1	11905	3	Y	544	543	0	1	8	7
							42	4	598	9							
08	16027	X	12262	-0-	-3765	-0-	366	1	11311	3	Y	496	497	0			6
							39	4	546	9							
09	14640	X	11594	-0-	-3046	-0-	300	1	10692	3	Y	520	521	0			5
							30	4	572	9							
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26722	X	21529	-0-	-5193	-0-	601	1	19728	3	Y	1051	1046	0	3	8	7
							44	4	1156	9							
06	24570	X	20691	-0-	-3879	-0-	592	1	19034	3	Y	921	923	0			5
							52	4	1013	9							
07	24707	X	19993	-0-	-4714	-0-	641	1	18323	3	Y	876	876	0	1	8	4
							65	4	964	9							
08	24025	X	19076	-0-	-4949	-0-	561	1	17376	3	Y	981	979	0			6
							60	4	1079	9							
09	22200	X	18199	-0-	-4001	-0-	471	1	16721	3	Y	873	874	0			5
							47	4	960	9							
10	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	11386	-0-	-3463	-0-	309	1	10146	3	Y	825	820	0	2	8	11
							23	4	908	9							
06	12870	X	9703	-0-	-3167	-0-	270	1	8652	3	Y	689	691	0			9
							23	4	758	9							
07	12679	X	11545	-0-	-1134	-0-	350	1	10025	3	Y	1032	1026	0	2	8	13
							35	4	1135	9							
08	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	327	1	10126	3	Y	1317	1314	0			16
							35	4	1449	9							
*09	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	287	1	10214	3	Y	924	929	0			11
							30	4	1016	9							
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	12759	-0-	-3082	-0-	350	1	11467	3	Y	834	832	0	2	8	7
							25	4	917	9							
06	15030	X	11270	-0-	-3760	-0-	313	1	10043	3	Y	805	805	0			7
							28	4	886	9							
07	12741	X	10712	-0-	-2029	-0-	331	1	9448	3	Y	818	817	0	1	8	7
							33	4	900	9							
08	12741	X	10101	-0-	-2640	-0-	288	1	8923	3	Y	781	781	0			7
							31	4	859	9							
09	12330	X	9529	-0-	-2801	-0-	237	1	8430	3	Y	761	761	0	1	8	6
							25	4	837	9							
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	13975	-0-	-3509	-0-	369	1	12130	3	Y	1316	1311	0	3	8	13
							28	4	1448	9							
06	16710	X	13012	-0-	-3698	-0-	352	1	11303	3	Y	1206	1205	0	1	8	13
							30	4	1327	9							
07	20584	X	12959	-0-	-7625	-0-	390	1	11159	3	Y	1245	1244	0	2	8	12
							40	4	1370	9							
08	20584	X	12641	-0-	-7943	-0-	355	1	11006	3	Y	1130	1131	0			11
							37	4	1243	9							
09	14070	X	11741	-0-	-2329	-0-	288	1	10239	3	Y	1076	1076	0	1	8	10
							30	4	1184	9							
10	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4669	-0-	-1345	-0-	131	1	4311	3	Y	198	197	0	1	8	3
							9	4	218	9							
06	5490	X	4398	-0-	-1092	-0-	126	1	4065	3	Y	179	179	0			3
							10	4	197	9							
07	5518	X	4473	-0-	-1045	-0-	144	1	4120	3	Y	178	177	0			4
							13	4	196	9							
08	5115	X	4296	-0-	-819	-0-	127	1	3949	3	Y	188	187	0			5
							13	4	207	9							
09	4830	X	4058	-0-	-772	-0-	106	1	3760	3	Y	165	166	0			4
							10	4	182	9							
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-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
05	32798	X	25640	-0-	-7158	-0-	736	1	24150	3	Y	638	635	0	2	8	4
							52	4	702	9							
06	30750	X	23239	-0-	-7511	-0-	680	1	21848	3	Y	592	592	0			4
							60	4	651	9							
07	28117	X	22117	-0-	-6000	-0-	723	1	20692	3	Y	573	572	0	1	8	4
							72	4	630	9							
08	28117	X	23118	-0-	-4999	-0-	700	1	21651	3	Y	629	629	0			4
							75	4	692	9							
09	25680	X	21963	-0-	-3717	-0-	583	1	20719	3	Y	547	548	0			3
							59	4	602	9							
10	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	9341	-0-	-1819	-0-	252	1	8276	3	Y	722	719	0	2	8	6
							19	4	794	9							
06	10800	X	9006	-0-	-1794	-0-	248	1	7963	3	Y	702	702	0			6
							23	4	772	9							
07	9827	X	8712	-0-	-1115	-0-	268	1	7696	3	Y	655	654	0	1	8	6
							27	4	721	9							
08	9827	X	8205	-0-	-1622	-0-	234	1	7242	3	Y	638	638	0			6
							27	4	702	9							
09	9420	X	7664	-0-	-1756	-0-	190	1	6755	3	Y	635	635	0			6
							20	4	699	9							
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-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
05	25482	X	21307	-0-	-4175	-0-	617	1	20260	3	Y	350	348	0	1	8	6
							45	4	385	9							
06	23520	X	19209	-0-	-4311	-0-	568	1	18233	3	Y	325	326	0			5
							50	4	358	9							
07	22196	X	18287	-0-	-3909	-0-	604	1	17305	3	Y	289	290	0			4
							60	4	318	9							
08	22196	X	17653	-0-	-4543	-0-	544	1	16806	3	Y	224	225	0			3
							57	4	246	9							
09	21480	X	16428	-0-	-5052	-0-	441	1	15688	3	Y	231	231	0			3
							45	4	254	9							
10	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23002	X	19313	-0-	-3689	-0-	547	1	17951	3	Y	705	702	0	2	8	5
							39	4	776	9							
06	21180	X	17169	-0-	-4011	-0-	496	1	15946	3	Y	621	621	0			5
							44	4	683	9							
07	19840	X	18436	-0-	-1404	-0-	596	1	17059	3	Y	656	654	0	1	8	6
							59	4	722	9							
08	19840	X	19653	-0-	-187	-0-	589	1	18273	3	Y	664	664	0			6
							61	4	730	9							
09	19200	X	18437	-0-	-763	-0-	484	1	17202	3	Y	639	639	0			6
							48	4	703	9							
10	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-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
05	29078	X	24103	-0-	-4975	-0-	680	1	22338	3	N	942	937	0	3	8	7
							49	4	1036	9							
06	27000	X	22570	-0-	-4430	-0-	653	1	20938	3	N	839	840	0			6
							56	4	923	9							
07	26846	X	22370	-0-	-4476	-0-	722	1	20664	3	N	829	828	0	1	8	6
							72	4	912	9							
08	25482	X	21465	-0-	-4017	-0-	640	1	19852	3	N	822	822	0			6
							69	4	904	9							
09	24480	X	20479	-0-	-4001	-0-	536	1	19059	3	N	755	756	0			5
							53	4	831	9							
10	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24986	X	20353	-0-	-4633	-0-	572	1	18785	3	Y	868	864	0	2	8	8
							41	4	955	9							
06	22890	X	18731	-0-	-4159	-0-	538	1	17270	3	Y	795	796	0			7
							48	4	875	9							
07	20770	X	18442	-0-	-2328	-0-	595	1	16992	3	Y	724	725	0	1	8	5
							59	4	796	9							
08	20770	X	17605	-0-	-3165	-0-	526	1	16283	3	Y	673	674	0			4
							56	4	740	9							
09	20100	X	16647	-0-	-3453	-0-	436	1	15501	3	Y	606	607	0			3
							43	4	667	9							
10	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32395	X	26924	-0-	-5471	-0-	755	1	24765	3	Y	1226	1220	0	3	8	9
							55	4	1349	9							
06	28740	X	22900	-0-	-5840	-0-	654	1	21031	3	Y	1054	1055	0			8
							56	4	1159	9							
07	26846	X	22247	-0-	-4599	-0-	713	1	20429	3	Y	939	940	0	1	8	6
							72	4	1033	9							
08	26846	X	20794	-0-	-6052	-0-	622	1	19218	3	Y	808	808	0			6
							65	4	889	9							
09	25980	X	19837	-0-	-6143	-0-	518	1	18448	3	Y	745	747	0			4
							51	4	820	9							
10	26846	X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25048	X	19886	-0-	-5162	-0-	552	1	18099	3	Y	1086	1079	0	3	8	11
							40	4	1195	9							
06	24240	X	18508	-0-	-5732	-0-	527	1	16886	3	Y	953	955	0			9
							47	4	1048	9							
07	21917	X	18431	-0-	-3486	-0-	587	1	16825	3	Y	873	874	0	1	8	7
							59	4	960	9							
08	20863	X	18248	-0-	-2615	-0-	539	1	16684	3	Y	880	879	0			8
							57	4	968	9							
09	19500	X	17586	-0-	-1914	-0-	456	1	16180	3	Y	822	822	0			8
							46	4	904	9							
10	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	467	1	15319	3	Y	920	917	0	2	8	13
							35	4	1012	9							
06	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	428	1	13744	3	Y	941	940	0			14
							39	4	1035	9							
07	16988	X	14272	-0-	-2716	-0-	447	1	12801	3	Y	890	890	0	1	8	13
							45	4	979	9							
08	16988	X	13727	-0-	-3261	-0-	399	1	12404	3	Y	802	802	0			13
							42	4	882	9							
09	16440	X	12411	-0-	-4029	-0-	315	1	11224	3	Y	764	764	0			13
							32	4	840	9							
10	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23126	X	18622	-0-	-4504	-0-	514	1	16844	3	Y	1115	1113	0	3	8	10
							37	4	1227	9							
06	21330	X	19880	-0-	-1450	-0-	564	1	18080	3	Y	1079	1079	0			10
							49	4	1187	9							
07	20925	X	19931	-0-	-994	-0-	627	1	17948	3	Y	1175	1172	0	2	8	11
							63	4	1293	9							
08	20925	X	18067	-0-	-2858	-0-	536	1	16583	3	Y	810	814	0			7
							57	4	891	9							
09	19920	X	16600	-0-	-3320	-0-	432	1	15349	3	Y	705	707	0			5
							43	4	776	9							
10	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22103	X	18398	-0-	-3705	-0-	506	1	16599	3	Y	1142	1136	0	3	8	12
							37	4	1256	9							
06	21390	X	14398	-0-	-6992	-0-	406	1	13030	3	Y	844	848	0			8
							34	4	928	9							
07	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	710	1	20323	3	Y	1331	1324	0	2	8	13
							72	4	1464	9							
08	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	611	1	18922	3	Y	1231	1231	0			13
							64	4	1354	9							
09	18120	X	17719	-0-	-401	-0-	453	1	16086	3	Y	1031	1034	0			10
							46	4	1134	9							
10	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	8471	-0-	-1821	-0-	230	1	7520	3	Y	639	637	0	2	8	5
							18	4	703	9							
06	9660	X	7996	-0-	-1664	-0-	221	1	7099	3	Y	596	596	0			5
							20	4	656	9							
07	8401	X	7229	-0-	-1172	-0-	222	1	6367	3	Y	562	561	0	1	8	5
							22	4	618	9							
08	8401	X	7170	-0-	-1231	-0-	205	1	6334	3	Y	554	554	0			5
							22	4	609	9							
09	8130	X	6886	-0-	-1244	-0-	172	1	6098	3	Y	543	542	0	1	8	5
							19	4	597	9							
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	11823	-0-	-3088	-0-	307	1	10066	3	Y	1298	1293	0	3	8	21
							22	4	1428	9							
06	13830	X	10963	-0-	-2867	-0-	291	1	9334	3	Y	1194	1193	0	1	8	21
							25	4	1313	9							
07	11594	X	10583	-0-	-1011	-0-	313	1	8962	3	Y	1159	1156	0	2	8	22
							33	4	1275	9							
08	11594	X	10095	-0-	-1499	-0-	277	1	8568	3	Y	1110	1111	0			21
							29	4	1221	9							
09	11220	X	10114	-0-	-1106	-0-	240	1	8562	3	Y	1170	1170	0			21
							25	4	1287	9							
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	17808	-0-	-1908	-0-	511	1	16788	3	Y	429	426	0	1	8	5
							37	4	472	9							
06	18660	X	16849	-0-	-1811	-0-	495	1	15897	3	Y	375	376	0			4
							44	4	413	9							
07	18941	X	16890	-0-	-2051	-0-	553	1	15807	3	Y	433	433	0	1	8	3
							54	4	476	9							
08	17732	X	17209	-0-	-523	-0-	524	1	16222	3	Y	370	370	0			3
							56	4	407	9							
09	17220	X	15314	-0-	-1906	-0-	408	1	14515	3	Y	318	318	0			3
							41	4	350	9							
10	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	4077	-0-	-4789	-0-	114	1	3764	3	Y	175	174	0			3
							6	4	193	9							
06	7380	X	4804	-0-	-2576	-0-	138	1	4432	3	Y	201	201	0			3
							13	4	221	9							
07	6262	X	3882	-0-	-2380	-0-	121	1	3494	3	Y	232	231	0			4
							12	4	255	9							
08	5642	X	4774	-0-	-868	-0-	137	1	4253	3	Y	336	336	0			4
							14	4	370	9							
*09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	145	1	5147	3	Y	263	263	0			4
							14	4	289	9							
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-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
05	17546	X	14926	-0-	-2620	-0-	414	1	13561	3	Y	837	826	0	2	8	9
							30	4	921	9							
06	16260	X	15708	-0-	-552	-0-	410	1	13182	3	Y	1893	1880	0	1	8	21
							34	4	2082	9							
07	16058	X	13331	-0-	-2727	-0-	396	1	11311	3	Y	1440	1444	0	2	8	15
							40	4	1584	9							
08	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	371	1	11483	3	Y	1307	1309	0			13
							39	4	1438	9							
09	15720	X	11865	-0-	-3855	-0-	296	1	10526	3	Y	921	926	0			8
							30	4	1013	9							
10	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	863	-0-	-13242	-0-	24	1	823	3	Y	13	13	8			-0-
							2	4	14	9							
06	12750	X	1529	-0-	-11221	-0-	40	1	1269	3	Y	197	189	0	6	8	2
							3	4	217	9							
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	203	1	5819	3	Y	729	723	0	1	8	7
							21	4	802	9							
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	187	1	5807	3	Y	857	855	0			9
							21	4	943	9							
*09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	111	1	3967	3	Y	1033	1032	0			10
							10	4	1136	9							
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	19097	-0-	-5486	-0-	517	1	16973	3	Y	1426	1422	0	4	8	15
							38	4	1569	9							
06	22290	X	17840	-0-	-4450	-0-	500	1	16044	3	Y	1138	1140	0	1	8	12
							44	4	1252	9							
07	21700	X	16960	-0-	-4740	-0-	534	1	15264	3	Y	1008	1007	0	2	8	11
							53	4	1109	9							
08	21235	X	16596	-0-	-4639	-0-	484	1	14990	3	Y	974	974	0			11
							51	4	1071	9							
09	19080	X	15106	-0-	-3974	-0-	384	1	13631	3	Y	957	957	0			11
							38	4	1053	9							
10	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26474	X	19626	-0-	-6848	-0-	496	1	16288	3	Y	2551	2540	0	7	8	27
							36	4	2806	9							
06	24780	X	19603	-0-	-5177	-0-	509	1	16362	3	Y	2444	2444	0	2	8	25
							44	4	2688	9							
07	20863	X	18035	-0-	-2828	-0-	527	1	15060	3	Y	2177	2177	0	3	8	22
							53	4	2395	9							
08	20863	X	17889	-0-	-2974	-0-	482	1	14915	3	Y	2219	2218	0			23
							51	4	2441	9							
09	19590	X	17165	-0-	-2425	-0-	404	1	14377	3	Y	2130	2132	0			21
							41	4	2343	9							
10	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34224	X	27347	-0-	-6877	-0-	741	1	24336	3	Y	2015	2006	0	5	8	19
							53	4	2217	9							
06	32040	X	26219	-0-	-5821	-0-	727	1	23363	3	Y	1877	1878	0	1	8	17
							64	4	2065	9							
07	31527	X	25328	-0-	-6199	-0-	785	1	22486	3	Y	1798	1796	0	3	8	16
							79	4	1978	9							
08	29853	X	24146	-0-	-5707	-0-	693	1	21479	3	Y	1728	1729	0			15
							73	4	1901	9							
09	27720	X	23294	-0-	-4426	-0-	582	1	20710	3	Y	1766	1766	0			15
							59	4	1943	9							
10	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	891	-0-	-17430	-0-	25	1	846	3	Y	16	15	0	1	8	-0-
							2	4	18	9							
06	17010	X	845	-0-	-16165	-0-	22	1	687	3	Y	123	121	0			2
							1	4	135	9							
07	3782	X	1662	-0-	-2120	-0-	42	1	1221	3	Y	358	356	0			4
							5	4	394	9							
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	180	1	5576	3	Y	427	426	0			5
							21	4	470	9							
*09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	130	1	4652	3	Y	1339	1329	0			15
							13	4	1473	9							
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	11044	-0-	-2317	-0-	289	1	9511	3	Y	1111	1107	0	3	8	5
							22	4	1222	9							
06	12390	X	10141	-0-	-2249	-0-	270	1	8671	3	Y	1070	1070	0			5
							23	4	1177	9							
07	10788	X	9763	-0-	-1025	-0-	291	1	8346	3	Y	997	996	0	2	8	4
							29	4	1097	9							
08	10788	X	9685	-0-	-1103	-0-	268	1	8337	3	Y	955	956	0			3
							29	4	1051	9							
09	10440	X	9318	-0-	-1122	-0-	230	1	8151	3	Y	831	832	0			2
							23	4	914	9							
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43059	X	32791	-0-	-10268	-0-	949	1	31155	3	Y	562	559	0	2	8	6
							69	4	618	9							
06	39660	X	30852	-0-	-8808	-0-	912	1	29275	3	Y	532	533	0			5
							80	4	585	9							
07	36332	X	29798	-0-	-6534	-0-	984	1	28175	3	Y	489	490	0	1	8	3
							101	4	538	9							
08	36332	X	28810	-0-	-7522	-0-	882	1	27312	3	Y	476	477	0			2
							92	4	524	9							
09	33630	X	27374	-0-	-6256	-0-	733	1	26059	3	Y	461	461	0			2
							75	4	507	9							
10	32798	X	NO RPT	-0-	-32798	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31248	X	21571	-0-	-9677	-0-	621	1	20378	3	Y	479	477	0	1	8	5
							45	4	527	9							
06	28410	X	21250	-0-	-7160	-0-	627	1	20137	3	Y	393	395	0			3
							54	4	432	9							
07	26195	X	20887	-0-	-5308	-0-	690	1	19731	3	Y	360	361	0			2
							70	4	396	9							
08	26195	X	19738	-0-	-6457	-0-	602	1	18638	3	Y	395	395	0			2
							63	4	435	9							
09	23550	X	18497	-0-	-5053	-0-	493	1	17551	3	Y	365	366	0			1
							51	4	402	9							
10	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52390	X	42600	-0-	-9790	-0-	1221	1	40071	3	Y	1108	1104	0	3	8	4
							89	4	1219	9							
06	49200	X	38973	-0-	-10227	-0-	1152	1	36955	3	Y	695	698	0			1
							101	4	765	9							
07	45911	X	38199	-0-	-7712	-0-	1249	1	35770	3	Y	957	955	0	1	8	2
							127	4	1053	9							
08	45911	X	36513	-0-	-9398	-0-	1106	1	34253	3	Y	943	942	0			3
							117	4	1037	9							
09	43350	X	32949	-0-	-10401	-0-	873	1	31055	3	Y	847	848	0			2
							89	4	932	9							
10	42594	X	NO RPT	-0-	-42594	-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
05	47275	X	36175	-0-	-11100	-0-	1038	1	34032	3	Y	936	934	0	2	8	3
							75	4	1030	9							
06	44250	X	27971	-0-	-16279	-0-	826	1	26508	3	Y	512	515	0			-0-
							74	4	563	9							
07	40362	X	34776	-0-	-5586	-0-	1138	1	32533	3	Y	901	895	0	1	8	5
							114	4	991	9							
08	40362	X	33599	-0-	-6763	-0-	1018	1	31522	3	Y	865	864	0			6
							107	4	952	9							
09	38100	X	28347	-0-	-9753	-0-	752	1	26764	3	Y	686	689	0			3
							76	4	755	9							
10	36177	X	NO RPT	-0-	-36177	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50251	X	38820	-0-	-11431	-0-	1124	1	36869	3	Y	676	673	0	2	8	10
							83	4	744	9							
06	45690	X	35855	-0-	-9835	-0-	1060	1	34024	3	Y	616	616	0			10
							93	4	678	9							
07	42532	X	35320	-0-	-7212	-0-	1167	1	33407	3	Y	570	570	0	1	8	9
							119	4	627	9							
08	42532	X	33733	-0-	-8799	-0-	1032	1	31957	3	Y	578	579	0			8
							108	4	636	9							
09	39810	X	32493	-0-	-7317	-0-	870	1	30918	3	Y	560	560	0			8
							89	4	616	9							
10	38812	X	NO RPT	-0-	-38812	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49290	X	37471	-0-	-11819	-0-	1086	1	35660	3	Y	587	583	0	2	8	4
							79	4	646	9							
06	44910	X	35069	-0-	-9841	-0-	1038	1	33348	3	Y	538	539	0			3
							91	4	592	9							
07	41726	X	34172	-0-	-7554	-0-	1130	1	32365	3	Y	512	512	0	1	8	2
							114	4	563	9							
08	41726	X	33367	-0-	-8359	-0-	1023	1	31688	3	Y	498	498	0			2
							108	4	548	9							
09	38310	X	30714	-0-	-7596	-0-	825	1	29300	3	Y	459	460	0			1
							84	4	505	9							
10	37479	X	NO RPT	-0-	-37479	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	4696	-0-	-2093	-0-	121	1	3965	3	Y	547	544	0	1	8	2
							8	4	602	9							
06	5820	X	4385	-0-	-1435	-0-	115	1	3701	3	Y	509	510	0			1
							9	4	560	9							
07	4836	X	4154	-0-	-682	-0-	121	1	3482	3	Y	490	490	0	1	8	-0-
							12	4	539	9							
08	4836	X	3843	-0-	-993	-0-	104	1	3234	3	Y	449	449	0			-0-
							11	4	494	9							
09	4680	X	2775	-0-	-1905	-0-	65	1	2332	3	Y	338	338	0			-0-
							6	4	372	9							
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-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
05	21483	X	15033	-0-	-6450	-0-	369	1	12092	3	Y	2313	2303	0	6	8	23
							28	4	2544	9							
06	20790	X	17017	-0-	-3773	-0-	426	1	13636	3	Y	2651	2644	0	2	8	28
							39	4	2916	9							
07	18135	X	16851	-0-	-1284	-0-	469	1	13411	3	Y	2659	2655	0	4	8	28
							46	4	2925	9							
08	18135	X	15639	-0-	-2496	-0-	404	1	12494	3	Y	2454	2457	0			25
							42	4	2699	9							
09	17010	X	12298	-0-	-4712	-0-	277	1	9814	3	Y	1981	1988	0			18
							28	4	2179	9							
10	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	19025	-0-	-5558	-0-	482	1	15799	3	Y	2463	2453	0	6	8	24
							35	4	2709	9							
06	22560	X	18441	-0-	-4119	-0-	484	1	15536	3	Y	2162	2164	0	1	8	21
							43	4	2378	9							
07	18693	X	17614	-0-	-1079	-0-	518	1	14830	3	Y	2013	2011	0	3	8	20
							52	4	2214	9							
08	18693	X	17202	-0-	-1491	-0-	467	1	14454	3	Y	2030	2030	0			20
							48	4	2233	9							
09	18090	X	14720	-0-	-3370	-0-	355	1	12636	3	Y	1537	1543	0			14
							38	4	1691	9							
10	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	11947	-0-	-3367	-0-	304	1	9950	3	Y	1519	1513	0	4	8	21
							22	4	1671	9							
06	14820	X	11167	-0-	-3653	-0-	295	1	9473	3	Y	1249	1251	0	1	8	18
							25	4	1374	9							
07	13423	X	9756	-0-	-3667	-0-	291	1	8329	3	Y	1006	1008	0	2	8	14
							29	4	1107	9							
08	13423	X	9941	-0-	-3482	-0-	276	1	8543	3	Y	994	995	0			13
							29	4	1093	9							
09	12210	X	9498	-0-	-2712	-0-	233	1	8238	3	Y	913	914	0			12
							23	4	1004	9							
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414	X	17931	-0-	-483	-0-	453	1	14894	3	Y	2318	2286	0	6	8	26
							34	4	2550	9							
06	15930	X	12178	-0-	-3752	-0-	315	1	10109	3	Y	1569	1576	0	1	8	18
							28	4	1726	9							
07	16461	X	4378	-0-	-12083	-0-	129	1	3695	3	Y	492	505	0	1	8	4
							13	4	541	9							
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	103	1	3184	3	Y	330	332	0			2
							11	4	363	9							
09	17340	X	1440	-0-	-15900	-0-	34	1	1196	3	Y	187	188	0			1
							4	4	206	9							
10	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	12821	-0-	-3144	-0-	332	1	10910	3	Y	1413	1409	0	4	8	16
							25	4	1554	9							
06	15450	X	12078	-0-	-3372	-0-	320	1	10279	3	Y	1319	1320	0	1	8	14
							28	4	1451	9							
07	13764	X	12216	-0-	-1548	-0-	361	1	10349	3	Y	1335	1332	0	2	8	15
							37	4	1469	9							
08	13764	X	12160	-0-	-1604	-0-	327	1	10128	3	Y	1518	1516	0			17
							35	4	1670	9							
09	13320	X	11544	-0-	-1776	-0-	272	1	9668	3	Y	1433	1434	0			16
							28	4	1576	9							
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	9360	-0-	-2916	-0-	247	1	8107	3	Y	897	894	0	2	8	7
							19	4	987	9							
06	11430	X	9038	-0-	-2392	-0-	244	1	7826	3	Y	860	861	0			6
							22	4	946	9							
07	10106	X	8578	-0-	-1528	-0-	258	1	7390	3	Y	821	820	0	1	8	6
							27	4	903	9							
08	10075	X	8227	-0-	-1848	-0-	230	1	7097	3	Y	796	796	0			6
							24	4	876	9							
09	9480	X	8176	-0-	-1304	-0-	198	1	6990	3	Y	880	879	0			7
							20	4	968	9							
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37076	X	27924	-0-	-9152	-0-	782	1	25653	3	Y	1302	1300	0	3	8	12
							57	4	1432	9							
06	34770	X	26526	-0-	-8244	-0-	761	1	24432	3	Y	1151	1152	0	1	8	10
							67	4	1266	9							
07	30597	X	23820	-0-	-6777	-0-	766	1	21958	3	Y	925	928	0	1	8	6
							78	4	1018	9							
08	30597	X	22487	-0-	-8110	-0-	671	1	20769	3	Y	887	887	0	1	8	5
							71	4	976	9							
09	29310	X	21438	-0-	-7872	-0-	559	1	19872	3	Y	864	864	0	1	8	4
							57	4	950	9							
10	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	12740	-0-	-4775	-0-	354	1	11657	3	Y	640	638	0	2	8	3
							25	4	704	9							
06	15720	X	12367	-0-	-3353	-0-	352	1	11305	3	Y	618	617	0			4
							30	4	680	9							
07	14911	X	12085	-0-	-2826	-0-	384	1	10990	3	Y	611	610	0	1	8	4
							39	4	672	9							
08	14074	X	11176	-0-	-2898	-0-	329	1	10194	3	Y	561	562	0			3
							36	4	617	9							
09	13050	X	11261	-0-	-1789	-0-	289	1	10292	3	Y	591	591	0			3
							30	4	650	9							
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47151	X	39042	-0-	-8109	-0-	1100	1	36098	3	Y	1604	1600	0	4	8	14
							80	4	1764	9							
06	43560	X	36348	-0-	-7212	-0-	1051	1	33750	3	Y	1322	1325	0	1	8	10
							93	4	1454	9							
07	41385	X	40474	-0-	-911	-0-	1309	1	37509	3	Y	1385	1384	0	2	8	9
							132	4	1524	9							
08	41385	X	38831	-0-	-2554	-0-	1166	1	36086	3	Y	1322	1323	0			8
							125	4	1454	9							
09	39690	X	38666	-0-	-1024	-0-	1012	1	35973	3	Y	1434	1434	0			8
							104	4	1577	9							
10	39029	X	NO RPT	-0-	-39029	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32643	X	24188	-0-	-8455	-0-	670	1	22010	3	Y	1326	1321	0	4	8	6
							49	4	1459	9							
06	28740	X	6621	-0-	-22119	-0-	187	1	6019	3	Y	362	368	0			-0-
							17	4	398	9							
07	27249	X	8483	-0-	-18766	-0-	270	1	7754	3	Y	393	392	0	1	8	-0-
							27	4	432	9							
08	27249	X	12512	-0-	-14737	-0-	368	1	11424	3	Y	619	617	0			2
							39	4	681	9							
09	24840	X	12625	-0-	-12215	-0-	325	1	11558	3	Y	645	645	0			2
							32	4	710	9							
10	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37200	X	28192	-0-	-9008	-0-	786	1	25780	3	Y	1426	1421	0	4	8	12
							57	4	1569	9							
06	32310	X	26126	-0-	-6184	-0-	750	1	24068	3	Y	1128	1130	0	1	8	9
							67	4	1241	9							
07	29884	X	25996	-0-	-3888	-0-	854	1	24457	3	Y	545	551	0	1	8	2
							85	4	600	9							
08	29884	X	24843	-0-	-5041	-0-	760	1	23507	3	Y	451	452	0			1
							80	4	496	9							
09	28800	X	21521	-0-	-7279	-0-	576	1	20479	3	Y	372	372	0			1
							57	4	409	9							
10	28179	X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36952	X	29441	-0-	-7511	-0-	821	1	26931	3	Y	1481	1477	0	4	8	16
							60	4	1629	9							
06	34140	X	27973	-0-	-6167	-0-	797	1	25564	3	Y	1401	1401	0	1	8	15
							71	4	1541	9							
07	31610	X	31610	-0-	-0-	-0-	1005	1	28763	3	Y	1583	1580	0	2	8	16
							101	4	1741	9							
08	30783	X	29715	-0-	-1068	-0-	877	1	27173	3	Y	1431	1432	0			15
							91	4	1574	9							
09	29670	X	26855	-0-	-2815	-0-	696	1	24717	3	Y	1247	1249	0			13
							70	4	1372	9							
10	29450	X	NO RPT	-0-	-29450	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38223	X	27725	-0-	-10498	-0-	779	1	25592	3	Y	1179	1175	0	3	8	10
							57	4	1297	9							
06	34020	X	25666	-0-	-8354	-0-	738	1	23676	3	Y	1080	1082	0			8
							64	4	1188	9							
07	30287	X	24714	-0-	-5573	-0-	812	1	23272	3	Y	498	503	0	1	8	2
							82	4	548	9							
08	30287	X	22996	-0-	-7291	-0-	702	1	21755	3	Y	422	423	0			1
							75	4	464	9							
09	27960	X	19794	-0-	-8166	-0-	529	1	18820	3	Y	357	358	0			-0-
							52	4	393	9							
10	27714	X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54839	X	40738	-0-	-14101	-0-	1119	1	36715	3	Y	2565	2555	0	7	8	28
							82	4	2822	9							
06	49650	X	11488	-0-	-38162	-0-	324	1	10376	3	Y	690	711	0			7
							29	4	759	9							
07	42563	X	4955	-0-	-37608	-0-	167	1	4770	3	Y	-0-	7	0			-0-
							18	4									
08	42563	X	243	-0-	-42320	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	41190	X	13982	-0-	-27208	-0-	363	1	12914	3	Y	606	600	0			6
							38	4	667	9							
10	40734	X	NO RPT	-0-	-40734	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44330	X	36478	-0-	-7852	-0-	1019	1	33439	3	Y	1769	1762	0	5	8	19
							74	4	1946	9							
06	39720	X	33255	-0-	-6465	-0-	955	1	30664	3	Y	1413	1418	0	1	8	13
							82	4	1554	9							
07	35495	X	31748	-0-	-3747	-0-	1020	1	29199	3	Y	1296	1297	0	2	8	10
							103	4	1426	9							
08	34596	X	29644	-0-	-4952	-0-	882	1	27342	3	Y	1205	1205	0			10
							94	4	1326	9							
09	34350	X	26392	-0-	-7958	-0-	688	1	24464	3	Y	1064	1066	0			8
							70	4	1170	9							
10	35495	X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57319	X	46927	-0-	-10392	-0-	1313	1	43099	3	Y	2200	2196	0	6	8	23
							95	4	2420	9							
06	52200	X	43953	-0-	-8247	-0-	1265	1	40588	3	Y	1810	1812	0	1	8	20
							109	4	1991	9							
07	46345	X	41776	-0-	-4569	-0-	1342	1	38404	3	Y	1723	1722	0	2	8	19
							135	4	1895	9							
08	46345	X	39332	-0-	-7013	-0-	1171	1	36278	3	Y	1598	1600	0			17
							125	4	1758	9							
09	44850	X	36643	-0-	-8207	-0-	956	1	33998	3	Y	1448	1450	0			15
							96	4	1593	9							
10	46345	X	NO RPT	-0-	-46345	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71641	X	56968	-0-	-14673	-0-	1587	1	52106	3	Y	2873	2865	0	8	8	29
							115	4	3160	9							
06	66630	X	56167	-0-	-10463	-0-	1609	1	51651	3	Y	2515	2517	0	2	8	25
							140	4	2767	9							
07	58125	X	53899	-0-	-4226	-0-	1725	1	49381	3	Y	2382	2381	0	3	8	23
							173	4	2620	9							
08	58125	X	50978	-0-	-7147	-0-	1513	1	46835	3	Y	2245	2246	0			22
							160	4	2470	9							
09	56160	X	47276	-0-	-8884	-0-	1229	1	43706	3	Y	2016	2019	0			19
							123	4	2218	9							
10	58032	X	NO RPT	-0-	-58032	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54994	X	48847	-0-	-6147	-0-	1360	1	44635	3	Y	2504	2497	0	7	8	19
							98	4	2754	9							
06	53220	X	45234	-0-	-7986	-0-	1294	1	41526	3	Y	2091	2095	0	1	8	14
							114	4	2300	9							
07	47244	X	43982	-0-	-3262	-0-	1405	1	40226	3	Y	2009	2006	0	3	8	14
							141	4	2210	9							
08	47244	X	41312	-0-	-5932	-0-	1223	1	37892	3	Y	1880	1881	0			13
							129	4	2068	9							
09	45720	X	36729	-0-	-8991	-0-	949	1	33726	3	Y	1782	1783	0			12
							94	4	1960	9							
10	47244	X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	16905	-0-	-11894	-0-	475	1	15592	3	Y	730	729	0	2	8	9
							35	4	803	9							
06	26250	X	16365	-0-	-9885	-0-	471	1	15131	3	Y	655	656	0			8
							42	4	721	9							
07	22010	X	15450	-0-	-6560	-0-	497	1	14196	3	Y	642	641	0	1	8	8
							51	4	706	9							
08	22010	X	14419	-0-	-7591	-0-	429	1	13276	3	Y	607	607	0			8
							46	4	668	9							
09	19230	X	13527	-0-	-5703	-0-	354	1	12544	3	Y	538	539	0			7
							37	4	592	9							
10	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45229	X	36780	-0-	-8449	-0-	1032	1	33851	3	Y	1656	1650	0	4	8	15
							75	4	1822	9							
06	41250	X	33487	-0-	-7763	-0-	966	1	31007	3	Y	1301	1304	0	1	8	11
							83	4	1431	9							
07	36921	X	32619	-0-	-4302	-0-	1051	1	30089	3	Y	1249	1248	0	2	8	10
							105	4	1374	9							
08	36921	X	30804	-0-	-6117	-0-	919	1	28476	3	Y	1193	1193	0			10
							97	4	1312	9							
09	35730	X	28696	-0-	-7034	-0-	750	1	26658	3	Y	1102	1103	0			9
							76	4	1212	9							
10	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57474	X	51105	-0-	-6369	-0-	1434	1	47041	3	Y	2296	2289	0	6	8	25
							104	4	2526	9							
06	55620	X	47745	-0-	-7875	-0-	1384	1	44426	3	Y	1649	1655	0	1	8	18
							121	4	1814	9							
07	52049	X	46361	-0-	-5688	-0-	1499	1	42938	3	Y	1611	1611	0	2	8	16
							152	4	1772	9							
08	52049	X	44187	-0-	-7862	-0-	1324	1	41018	3	Y	1551	1551	0			16
							139	4	1706	9							
09	50370	X	41550	-0-	-8820	-0-	1091	1	38780	3	Y	1426	1428	0			14
							110	4	1569	9							
10	51119	X	NO RPT	-0-	-51119	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30690	X	22586	-0-	-8104	-0-	613	1	20117	3	Y	1647	1641	0	4	8	15
							44	4	1812	9							
06	27540	X	19685	-0-	-7855	-0-	554	1	17797	3	Y	1168	1171	0	1	8	11
							49	4	1285	9							
07	26350	X	18072	-0-	-8278	-0-	572	1	16342	3	Y	999	1000	0	2	8	8
							59	4	1099	9							
08	25048	X	17010	-0-	-8038	-0-	498	1	15423	3	Y	942	942	0	1	8	7
							53	4	1036	9							
09	22470	X	15300	-0-	-7170	-0-	390	1	13856	3	Y	923	921	0	1	8	8
							39	4	1015	9							
10	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-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
05	37882	X	28279	-0-	-9603	-0-	788	1	25859	3	Y	1431	1426	0	4	8	17
							58	4	1574	9							
06	33720	X	27284	-0-	-6436	-0-	774	1	24876	3	Y	1424	1423	0	1	8	17
							68	4	1566	9							
07	29419	X	26170	-0-	-3249	-0-	829	1	23720	3	Y	1397	1395	0	2	8	17
							84	4	1537	9							
08	29419	X	24760	-0-	-4659	-0-	730	1	22624	3	Y	1209	1210	0	1	8	15
							76	4	1330	9							
09	28260	X	22892	-0-	-5368	-0-	594	1	21119	3	Y	1016	1017	0	1	8	13
							61	4	1118	9							
10	28272	X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44299	X	32915	-0-	-11384	-0-	910	1	29862	3	Y	1888	1881	0	5	8	15
							66	4	2077	9							
06	40500	X	29196	-0-	-11304	-0-	828	1	26577	3	Y	1561	1564	0	1	8	11
							74	4	1717	9							
07	34658	X	28057	-0-	-6601	-0-	889	1	25448	3	Y	1482	1482	0	2	8	9
							90	4	1630	9							
08	34658	X	26725	-0-	-7933	-0-	786	1	24326	3	Y	1391	1392	0	1	8	7
							83	4	1530	9							
09	33540	X	24186	-0-	-9354	-0-	629	1	22368	3	Y	1023	1024	0	1	8	5
							64	4	1125	9							
10	32922	X	NO RPT	-0-	-32922	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31651	X	23984	-0-	-7667	-0-	669	1	21913	3	Y	1230	1226	0	3	8	13
							49	4	1353	9							
06	28800	X	22770	-0-	-6030	-0-	642	1	20618	3	Y	1322	1322	0	1	8	12
							56	4	1454	9							
07	25358	X	22307	-0-	-3051	-0-	699	1	20000	3	Y	1396	1394	0	2	8	12
							72	4	1536	9							
08	25358	X	21118	-0-	-4240	-0-	615	1	19087	3	Y	1228	1229	0	1	8	10
							65	4	1351	9							
09	24420	X	18199	-0-	-6221	-0-	471	1	16718	3	Y	875	876	0	1	8	8
							47	4	963	9							
10	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40114	X	30271	-0-	-9843	-0-	843	1	27665	3	Y	1545	1539	0	4	8	16
							63	4	1700	9							
06	36450	X	27661	-0-	-8789	-0-	788	1	25291	3	Y	1375	1377	0	1	8	13
							69	4	1513	9							
07	32023	X	26906	-0-	-5117	-0-	856	1	24490	3	Y	1340	1339	0	2	8	12
							86	4	1474	9							
08	32023	X	25510	-0-	-6513	-0-	750	1	23229	3	Y	1320	1318	0	1	8	13
							79	4	1452	9							
09	30870	X	23832	-0-	-7038	-0-	613	1	21817	3	Y	1218	1219	0	1	8	11
							62	4	1340	9							
10	30256	X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40021	X	33674	-0-	-6347	-0-	939	1	30810	3	Y	1687	1682	0	4	8	11
							69	4	1856	9							
06	38730	X	31558	-0-	-7172	-0-	903	1	29015	3	Y	1420	1422	0	1	8	8
							78	4	1562	9							
07	33759	X	30642	-0-	-3117	-0-	982	1	28110	3	Y	1318	1317	0	2	8	7
							100	4	1450	9							
08	33759	X	28910	-0-	-4849	-0-	857	1	26570	3	Y	1265	1266	0			6
							91	4	1392	9							
09	32580	X	25944	-0-	-6636	-0-	675	1	23975	3	Y	1114	1114	0			6
							69	4	1225	9							
10	33666	X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52328	X	42860	-0-	-9468	-0-	1204	1	39527	3	Y	1855	1849	0	5	8	19
							88	4	2041	9							
06	49830	X	37058	-0-	-12772	-0-	1066	1	34218	3	Y	1528	1531	0	1	8	15
							93	4	1681	9							
07	42253	X	38524	-0-	-3729	-0-	1241	1	35538	3	Y	1471	1469	0	2	8	15
							127	4	1618	9							
08	42253	X	36198	-0-	-6055	-0-	1082	1	33522	3	Y	1345	1347	0			13
							114	4	1480	9							
09	40890	X	33335	-0-	-7555	-0-	871	1	30956	3	Y	1290	1293	0			10
							89	4	1419	9							
10	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53940	X	43266	-0-	-10674	-0-	1180	1	38710	3	Y	2991	2981	0	8	8	34
							86	4	3290	9							
06	52140	X	42790	-0-	-9350	-0-	1203	1	38597	3	Y	2623	2625	0	2	8	30
							105	4	2885	9							
07	44640	X	41598	-0-	-3042	-0-	1305	1	37389	3	Y	2520	2518	0	4	8	28
							132	4	2772	9							
08	44640	X	39227	-0-	-5413	-0-	1144	1	35428	3	Y	2303	2305	0			26
							122	4	2533	9							
09	42780	X	35781	-0-	-6999	-0-	914	1	32502	3	Y	2066	2070	0			22
							92	4	2273	9							
10	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39959	X	33056	-0-	-6903	-0-	903	1	29655	3	Y	2212	2203	0	6	8	24
							65	4	2433	9							
06	38670	X	32672	-0-	-5998	-0-	921	1	29578	3	Y	1902	1905	0	1	8	20
							81	4	2092	9							
07	33821	X	32354	-0-	-1467	-0-	1021	1	29237	3	Y	1812	1811	0	3	8	18
							103	4	1993	9							
08	33821	X	31373	-0-	-2448	-0-	918	1	28414	3	Y	1767	1769	0			16
							97	4	1944	9							
09	32730	X	29794	-0-	-2936	-0-	764	1	27182	3	Y	1610	1611	0			15
							77	4	1771	9							
10	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16895	X	16363	-0-	-532	-0-	457	1	15003	3	Y	790	788	0	2	8	7
							34	4	869	9							
06	17580	X	16791	-0-	-789	-0-	476	1	15240	3	Y	938	936	0			9
							43	4	1032	9							
07	18166	X	16889	-0-	-1277	-0-	531	1	15224	3	Y	983	982	0	1	8	9
							53	4	1081	9							
08	17856	X	16430	-0-	-1426	-0-	480	1	14854	3	Y	950	950	0			9
							51	4	1045	9							
09	17280	X	15610	-0-	-1670	-0-	399	1	14180	3	Y	900	902	0			7
							41	4	990	9							
10	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32829	X	10452	-0-	-22377	-0-	297	1	9738	3	Y	359	360	0	1	8	8
							22	4	395	9							
06	13260	X	9818	-0-	-3442	-0-	283	1	9071	3	Y	399	399	0			8
							25	4	439	9							
07	13237	X	8128	-0-	-5109	-0-	262	1	7485	3	Y	322	323	0			7
							27	4	354	9							
08	13082	X	8112	-0-	-4970	-0-	242	1	7488	3	Y	323	324	0			6
							27	4	355	9							
09	12660	X	7403	-0-	-5257	-0-	193	1	6893	3	Y	270	271	0			5
							20	4	297	9							
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36549	X	27569	-0-	-8980	-0-	772	1	25330	3	Y	1282	1277	0	3	8	15
							57	4	1410	9							
06	35370	X	25800	-0-	-9570	-0-	737	1	23650	3	Y	1226	1226	0	1	8	14
							64	4	1349	9							
07	31155	X	26476	-0-	-4679	-0-	849	1	24291	3	Y	1137	1136	0	2	8	13
							85	4	1251	9							
08	31155	X	25037	-0-	-6118	-0-	746	1	23079	3	Y	1030	1032	0			11
							79	4	1133	9							
09	29190	X	23747	-0-	-5443	-0-	620	1	22007	3	Y	961	962	0			10
							63	4	1057	9							
10	27559	X	NO RPT	-0-	-27559	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41726	X	33419	-0-	-8307	-0-	939	1	30774	3	Y	1488	1483	0	4	8	19
							69	4	1637	9							
06	40380	X	31964	-0-	-8416	-0-	916	1	29421	3	Y	1406	1407	0	1	8	17
							80	4	1547	9							
07	37200	X	30952	-0-	-6248	-0-	990	1	28337	3	Y	1385	1384	0	2	8	16
							101	4	1524	9							
08	37200	X	29184	-0-	-8016	-0-	865	1	26812	3	Y	1287	1288	0			15
							91	4	1416	9							
09	34530	X	27443	-0-	-7087	-0-	712	1	25327	3	Y	1211	1213	0			13
							72	4	1332	9							
10	33418	X	NO RPT	-0-	-33418	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	762	1	25001	3	Y	1953	1946	0	5	8	25
							56	4	2148	9							
06	26550	X	3138	-0-	-23412	-0-	88	1	2818	3	Y	204	224	0			5
							8	4	224	9							
07	27559	X	360	-0-	-27199	-0-	8	1	210	3	Y	129	128	0	2	8	4
							142	9									
08	27559	X	5661	-0-	-21898	-0-	168	1	5232	3	Y	221	220	0			5
							18	4	243	9							
09	26670	X	5615	-0-	-21055	-0-	147	1	5227	3	Y	206	206	0			5
							14	4	227	9							
10	27559	X	NO RPT	-0-	-27559	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35867	X	27893	-0-	-7974	-0-	759	1	24922	3	Y	1961	1948	0	5	8	23
							55	4	2157	9							
06	34710	X	3406	-0-	-31304	-0-	96	1	3050	3	Y	228	245	0			6
							9	4	251	9							
07	29605	X	10856	-0-	-18749	-0-	347	1	9949	3	Y	478	476	0	1	8	7
							34	4	526	9							
08	29747	X	29747	-0-	-0-	-0-	890	1	27554	3	Y	1098	1091	0			14
							95	4	1208	9							
*09	29248	X	29248	-0-	-0-	-0-	766	1	27267	3	Y	1034	1035	0			13
							78	4	1137	9							
10	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31186	X	23760	-0-	-7426	-0-	671	1	22031	3	Y	917	914	0	3	8	7
							49	4	1009	9							
06	29430	X	22129	-0-	-7301	-0-	641	1	20579	3	Y	775	778	0			4
							56	4	853	9							
07	26536	X	20392	-0-	-6144	-0-	660	1	18902	3	Y	693	693	0	1	8	3
							68	4	762	9							
08	26536	X	19397	-0-	-7139	-0-	581	1	17981	3	Y	704	703	0	1	8	3
							61	4	774	9							
09	24450	X	17643	-0-	-6807	-0-	461	1	16380	3	Y	686	686	0	1	8	2
							47	4	755	9							
10	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27621	X	22948	-0-	-4673	-0-	571	1	18735	3	Y	3274	3260	0	9	8	37
							41	4	3601	9							
06	26730	X	19079	-0-	-7651	-0-	484	1	15573	3	Y	2708	2712	0	2	8	31
							43	4	2979	9							
07	24769	X	19196	-0-	-5573	-0-	557	1	15947	3	Y	2396	2397	0	3	8	27
							56	4	2636	9							
08	24769	X	22222	-0-	-2547	-0-	589	1	18273	3	Y	2999	2992	0			34
							61	4	3299	9							
09	23970	X	9	-0-	-23961	-0-	9	3			Y	-0-	34	0			-0-
10	22940	X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72230	X	50557	-0-	-21673	-0-	1368	1	44918	3	Y	3793	3775	0	10	8	45
							99	4	4172	9							
06	60570	X	49481	-0-	-11089	-0-	1391	1	44650	3	Y	3017	3023	0	2	8	37
							121	4	3319	9							
07	52080	X	45082	-0-	-6998	-0-	1419	1	40619	3	Y	2637	2638	0	4	8	32
							143	4	2901	9							
08	52080	X	42312	-0-	-9768	-0-	1236	1	38275	3	Y	2428	2430	0			30
							130	4	2671	9							
09	49470	X	39535	-0-	-9935	-0-	1011	1	35965	3	Y	2232	2234	0			28
							104	4	2455	9							
10	51119	X	NO RPT	-0-	-51119	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24986	X	2	-0-	-24984	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	181	1	5813	3	Y	694	686	0			8
							17	4	763	9							
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	205	1	5872	3	Y	814	811	0	1	8	10
							21	4	895	9							
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	243	1	7543	3	Y	471	475	0			6
							27	4	518	9							
*09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	228	1	8093	3	Y	563	562	0			7
							23	4	619	9							
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25823	X	8665	-0-	-17158	-0-	227	1	7439	3	Y	892	885	0	2	8	11
							18	4	981	9							
06	22530	X	12776	-0-	-9754	-0-	343	1	10995	3	Y	1281	1274	0	1	8	17
							29	4	1409	9							
07	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	411	1	11776	3	Y	1426	1423	0	2	8	18
							41	4	1569	9							
08	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	396	1	12287	3	Y	1412	1411	0			19
							41	4	1553	9							
*09	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	339	1	12026	3	Y	1275	1279	0			15
							34	4	1403	9							
10	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33139	X	20466	-0-	-12673	-0-	580	1	19018	3	Y	751	748	0	2	8	8
							42	4	826	9							
06	32070	X	18991	-0-	-13079	-0-	550	1	17636	3	Y	687	688	0			7
							49	4	756	9							
07	19561	X	18165	-0-	-1396	-0-	587	1	16817	3	Y	638	638	0	1	8	6
							59	4	702	9							
08	19561	X	17387	-0-	-2174	-0-	521	1	16141	3	Y	608	609	0			5
							56	4	669	9							
09	19800	X	16587	-0-	-3213	-0-	436	1	15489	3	Y	563	563	0			5
							43	4	619	9							
10	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31899	X	24690	-0-	-7209	-0-	706	1	23183	3	Y	682	680	0	2	8	6
							51	4	750	9							
06	30870	X	23194	-0-	-7676	-0-	677	1	21755	3	Y	638	640	0			4
							60	4	702	9							
07	30132	X	21545	-0-	-8587	-0-	705	1	20149	3	Y	563	563	0	1	8	3
							72	4	619	9							
08	29419	X	20731	-0-	-8688	-0-	623	1	19293	3	Y	681	680	0			4
							66	4	749	9							
09	26250	X	19816	-0-	-6434	-0-	521	1	18501	3	Y	675	676	0			3
							51	4	743	9							
10	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99634	X	14521	-0-	-85113	-0-	408	1	13410	3	Y	612	606	0	2	8	7
							30	4	673	9							
06	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	542	1	17432	3	Y	965	961	0			11
							48	4	1062	9							
07	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	652	1	18667	3	Y	1077	1073	0	2	8	13
							66	4	1185	9							
08	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	591	1	18299	3	Y	1034	1035	0			12
							61	4	1137	9							
09	19080	X	18472	-0-	-608	-0-	476	1	16913	3	Y	941	943	0			10
							48	4	1035	9							
10	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86118	X	53855	-0-	-32263	-0-	1459	1	47920	3	Y	3972	3952	0	10	8	45
							107	4	4369	9							
06	68220	X	56660	-0-	-11560	-0-	1597	1	51221	3	Y	3365	3368	0	2	8	40
							140	4	3702	9							
07	59985	X	52937	-0-	-7048	-0-	1677	1	47997	3	Y	2813	2815	0	4	8	34
							169	4	3094	9							
08	59985	X	49146	-0-	-10839	-0-	1444	1	44724	3	Y	2570	2573	0			31
							151	4	2827	9							
09	56670	X	40786	-0-	-15884	-0-	1048	1	37299	3	Y	2121	2127	0			25
							106	4	2333	9							
10	58559	X	NO RPT	-0-	-58559	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90365	X	59247	-0-	-31118	-0-	1643	1	53883	3	Y	3275	3264	0	9	8	38
							118	4	3603	9							
06	59332	X	59332	-0-	-0-	-0-	1695	1	54381	3	Y	2825	2826	0	2	8	35
							148	4	3108	9							
07	58162	X	58162	-0-	-0-	-0-	1848	1	52919	3	Y	2917	2912	0	4	8	36
							186	4	3209	9							
08	57129	X	57129	-0-	-0-	-0-	1686	1	52234	3	Y	2756	2758	0			34
							177	4	3032	9							
09	59340	X	52473	-0-	-6867	-0-	1366	1	48549	3	Y	2201	2208	0			27
							137	4	2421	9							
10	61318	X	NO RPT	-0-	-61318	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75144	X	46729	-0-	-28415	-0-	1252	1	41099	3	Y	3897	3878	0	10	8	49
							91	4	4287	9							
06	64920	X	6087	-0-	-58833	-0-	167	1	5349	3	Y	505	545	0			9
							15	4	556	9							
07	62837	X	599	-0-	-62238	-0-	19	1	524	3	Y	51	56	0			4
							56	9									
08	55335	X	-0-	-0-	-55335	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	45540	X	1980	-0-	-43560	-0-	50	1	1751	3	Y	157	155	0			2
							6	4	173	9							
10	46717	X	NO RPT	-0-	-46717	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59613	X	48775	-0-	-10838	-0-	1306	1	42865	3	Y	4100	4083	0	11	8	46
							94	4	4510	9							
06	57690	X	11516	-0-	-46174	-0-	316	1	10124	3	Y	953	989	0			10
							28	4	1048	9							
07	56079	X	10948	-0-	-45131	-0-	335	1	9583	3	Y	906	905	0	1	8	10
							33	4	997	9							
08	49228	X	18843	-0-	-30385	-0-	533	1	16507	3	Y	1587	1577	0			20
							57	4	1746	9							
09	47190	X	27259	-0-	-19931	-0-	681	1	24189	3	Y	2108	2102	0			26
							70	4	2319	9							
10	48763	X	NO RPT	-0-	-48763	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61504	X	43922	-0-	-17582	-0-	1191	1	39089	3	Y	3233	3218	0	8	8	33
							86	4	3556	9							
06	59520	X	29797	-0-	-29723	-0-	832	1	26693	3	Y	1998	2010	0	3	8	18
							74	4	2198	9							
07	55738	X	42221	-0-	-13517	-0-	1328	1	38054	3	Y	2458	2451	0	3	8	22
							135	4	2704	9							
08	50437	X	43639	-0-	-6798	-0-	1274	1	39440	3	Y	2537	2536	0			23
							134	4	2791	9							
09	42510	X	35750	-0-	-6760	-0-	916	1	32535	3	Y	2005	2011	0			17
							93	4	2206	9							
10	43927	X	NO RPT	-0-	-43927	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79639	X	56697	-0-	-22942	-0-	1510	1	49552	3	Y	5023	4999	0	13	8	59
							110	4	5525	9							
06	74490	X	20176	-0-	-54314	-0-	550	1	17620	3	Y	1779	1813	0	3	8	22
							49	4	1957	9							
07	71145	X	36672	-0-	-34473	-0-	1115	1	31877	3	Y	3242	3219	0	6	8	39
							114	4	3566	9							
08	64356	X	38984	-0-	-25372	-0-	1098	1	34005	3	Y	3422	3420	0			41
							117	4	3764	9							
09	54870	X	48837	-0-	-6033	-0-	1222	1	43412	3	Y	3709	3705	0	1	8	44
							123	4	4080	9							
10	56699	X	NO RPT	-0-	-56699	-0-					Y	NO RPT					44

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		74554	-0-	74554	186246	2090	1	68538	3	Y	3430	3436	0	9	8	42
							153	4	3773	9							
06	SHUT IN		44100	-0-	44100	230346	1255	1	40285	3	Y	2229	2242	0	1	8	28
							108	4	2452	9							
07	SHUT IN		33217	-0-	33217	263563	1055	1	30207	3	Y	1682	1688	0	2	8	20
							105	4	1850	9							
08	300193	X	36630	-0-	-263563	-0-	1087	1	33677	3	Y	1591	1592	0			19
							116	4	1750	9							
09	78900	X	31036	-0-	-47864	-0-	810	1	28755	3	Y	1263	1269	0			13
							82	4	1389	9							
10	81530	X	NO RPT	-0-	-81530	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69533	X	25921	-0-	-43612	-0-	693	1	22727	3	N	2227	2218	0	6	8	23
							51	4	2450	9							
06	67290	X	23394	-0-	-43896	-0-	650	1	20874	3	N	1649	1654	0	1	8	17
							56	4	1814	9							
07	69533	X	22164	-0-	-47369	-0-	691	1	19797	3	N	1459	1459	0	2	8	15
							71	4	1605	9							
08	31744	X	19035	-0-	-12709	-0-	551	1	17067	3	N	1236	1238	0			13
							57	4	1360	9							
09	25080	X	17798	-0-	-7282	-0-	452	1	16034	3	N	1151	1152	0			12
							46	4	1266	9							
10	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					N	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79391	X	43225	-0-	-36166	-0-	1175	1	38572	3	N	3084	3076	0	8	8	34
							86	4	3392	9							
06	76830	X	38365	-0-	-38465	-0-	1079	1	34609	3	N	2346	2354	0	2	8	24
							96	4	2581	9							
07	79391	X	34958	-0-	-44433	-0-	1097	1	31384	3	N	2151	2151	0	3	8	21
							111	4	2366	9							
08	43989	X	31731	-0-	-12258	-0-	921	1	28558	3	N	1959	1962	0			18
							97	4	2155	9							
09	41820	X	28782	-0-	-13038	-0-	730	1	25946	3	N	1846	1849	0			15
							75	4	2031	9							
10	43214	X	NO RPT	-0-	-43214	-0-					N	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66712	X	39528	-0-	-27184	-0-	1054	1	34606	3	N	3448	3436	0	9	8	38
							75	4	3793	9							
06	64560	X	34524	-0-	-30036	-0-	956	1	30683	3	N	2548	2556	0	2	8	28
							82	4	2803	9							
07	66712	X	32052	-0-	-34660	-0-	988	1	28298	3	N	2423	2423	0	3	8	25
							101	4	2665	9							
08	42284	X	29701	-0-	-12583	-0-	849	1	26261	3	N	2274	2275	0			24
							90	4	2501	9							
09	38250	X	27139	-0-	-11111	-0-	669	1	23792	3	N	2373	2373	0			24
							68	4	2610	9							
10	39525	X	NO RPT	-0-	-39525	-0-					N	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		80821	-0-	80821	207053	2264	1	74305	3	Y	3716	3729	0	10	8	43
							164	4	4088	9							
06	SHUT IN		53798	-0-	53798	260851	1542	1	49492	3	Y	2391	2406	0	2	8	26
							134	4	2630	9							
07	SHUT IN		45144	-0-	45144	305995	1444	1	41376	3	Y	1980	1982	0	3	8	21
							146	4	2178	9							
08	316021	X	10026	-0-	-305995	-0-	297	1	9229	3	Y	425	443	0			3
							32	4	468	9							
09	83640	X	26653	-0-	-56987	-0-	698	1	24832	3	Y	956	950	0			9
							71	4	1052	9							
10	86428	X	NO RPT	-0-	-86428	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	85062	-0-	85062	210624	2365	1	77594	3	Y	4484	4483	0	13	8	53
						171	4	4932	9							
06	SHUT IN	55992	-0-	55992	266616	1597	1	51219	3	Y	2760	2776	0	3	8	34
						140	4	3036	9							
07	SHUT IN	45120	-0-	45120	311736	1438	1	41186	3	Y	2137	2141	0	3	8	27
						145	4	2351	9							
08	355635 X	43899	-0-	-311736	-0-	1297	1	40170	3	Y	2086	2086	0			27
						137	4	2295	9							
*09	87270 X	39763	-0-	-47507	-0-	1038	1	36875	3	Y	1587	1594	0			20
						104	4	1746	9							
10	90179 X	NO RPT	-0-	-90179	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58683 X	35484	-0-	-23199	-0-	929	1	30449	3	N	3672	3656	0	10	8	44
						67	4	4039	9							
06	56790 X	30938	-0-	-25852	-0-	853	1	27389	3	N	2383	2397	0	2	8	28
						75	4	2621	9							
07	58683 X	29885	-0-	-28798	-0-	928	1	26556	3	N	2097	2096	0	3	8	26
						94	4	2307	9							
08	35743 X	28102	-0-	-7641	-0-	809	1	25026	3	N	1983	1984	0			25
						86	4	2181	9							
09	34350 X	26068	-0-	-8282	-0-	656	1	23338	3	N	1825	1826	0			24
						66	4	2008	9							
10	35495 X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					N	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69161 X	32322	-0-	-36839	-0-	875	1	28708	3	N	2432	2425	0	6	8	28
						64	4	2675	9							
06	66930 X	28397	-0-	-38533	-0-	797	1	25573	3	N	1778	1784	0	1	8	21
						71	4	1956	9							
07	69161 X	25481	-0-	-43680	-0-	797	1	22823	3	N	1618	1619	0	2	8	18
						81	4	1780	9							
08	37324 X	22982	-0-	-14342	-0-	666	1	20632	3	N	1467	1469	0			16
						70	4	1614	9							
09	31290 X	20509	-0-	-10781	-0-	518	1	18469	3	N	1337	1340	0			13
						51	4	1471	9							
10	32333 X	NO RPT	-0-	-32333	-0-					N	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63023 X	27078	-0-	-35945	-0-	706	1	23172	3	N	2863	2862	0	8	8	33
						51	4	3149	9							
06	60990 X	26056	-0-	-34934	-0-	714	1	22945	3	N	2122	2130	0	1	8	24
						63	4	2334	9							
07	40951 X	25775	-0-	-15176	-0-	780	1	22325	3	N	2355	2349	0	3	8	27
						79	4	2591	9							
08	40951 X	23333	-0-	-17618	-0-	652	1	20235	3	N	2161	2163	0			25
						69	4	2377	9							
09	36720 X	22139	-0-	-14581	-0-	536	1	19064	3	N	2260	2260	0			25
						53	4	2486	9							
10	27063 X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					N	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53940	X	36080	-0-	-17860	-0-	974	1	31979	3	N	2779	2749	0	7	8	29
							70	4	3057	9							
06	52200	X	31378	-0-	-20822	-0-	869	1	27868	3	N	2332	2335	0	2	8	24
							76	4	2565	9							
07	48019	X	31134	-0-	-16885	-0-	927	1	26517	3	N	3269	3255	0	4	8	34
							94	4	3596	9							
08	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	845	1	26177	3	N	3125	3125	0			34
							90	4	3438	9							
09	34920	X	26227	-0-	-8693	-0-	636	1	22587	3	N	2672	2677	0			29
							65	4	2939	9							
10	36084	X	NO RPT	-0-	-36084	-0-					N	NO RPT					29

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393065	X	48690	-0-	-344375	-0-	1257	1	41231	3	Y	5555	5529	0	15	8	62
							91	4	6111	9							
06	48120	X	45013	-0-	-3107	-0-	1218	1	39074	3	Y	4196	4210	0	2	8	46
							105	4	4616	9							
07	49724	X	41066	-0-	-8658	-0-	1243	1	35576	3	Y	3745	3746	0	5	8	40
							127	4	4120	9							
08	49724	X	37460	-0-	-12264	-0-	1047	1	32481	3	Y	3474	3476	0			38
							111	4	3821	9							
*09	48120	X	33851	-0-	-14269	-0-	829	1	29485	3	Y	3139	3143	0	1	8	33
							84	4	3453	9							
10	48701	X	NO RPT	-0-	-48701	-0-					Y	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296134	X	35103	-0-	-261031	-0-	945	1	31047	3	Y	2765	2753	0	7	8	32
							69	4	3042	9							
06	53670	X	29520	-0-	-24150	-0-	811	1	26024	3	Y	2376	2379	0	2	8	27
							71	4	2614	9							
07	55459	X	33780	-0-	-21679	-0-	1039	1	29754	3	Y	2621	2615	0	4	8	29
							104	4	2883	9							
08	55459	X	27897	-0-	-27562	-0-	801	1	24791	3	Y	2018	2026	0			21
							85	4	2220	9							
*09	53670	X	27786	-0-	-25884	-0-	703	1	24997	3	Y	1832	1834	0			19
							71	4	2015	9							
10	35092	X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272154	X	29323	-0-	-242831	-0-	794	1	26064	3	Y	2188	2179	0	6	8	26
							58	4	2407	9							
06	45450	X	29271	-0-	-16179	-0-	808	1	25930	3	Y	2238	2235	0	2	8	27
							71	4	2462	9							
07	46965	X	29169	-0-	-17796	-0-	906	1	25929	3	Y	2038	2037	0	3	8	25
							92	4	2242	9							
08	46965	X	27621	-0-	-19344	-0-	799	1	24739	3	Y	1816	1818	0			23
							85	4	1998	9							
09	45450	X	24682	-0-	-20768	-0-	630	1	22390	3	Y	1453	1458	0			18
							64	4	1598	9							
10	30256	X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334959	X	37256	-0-	-297703	-0-	1019	1	33453	3	Y	2464	2457	0	6	8	31
							74	4	2710	9							
06	58710	X	27635	-0-	-31075	-0-	768	1	24675	3	Y	1932	1939	0	1	8	23
							67	4	2125	9							
07	60667	X	27723	-0-	-32944	-0-	856	1	24492	3	Y	2081	2075	0	3	8	26
							86	4	2289	9							
08	60667	X	23903	-0-	-36764	-0-	688	1	21301	3	Y	1674	1679	0			21
							73	4	1841	9							
09	58710	X	25866	-0-	-32844	-0-	657	1	23348	3	Y	1632	1633	0			20
							66	4	1795	9							
10	37262	X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367049	X	41245	-0-	-325804	-0-	1042	1	34188	3	Y	5400	5383	0	14	8	60
							75	4	5940	9							
06	51780	X	36374	-0-	-15406	-0-	959	1	30802	3	Y	4119	4132	0	2	8	45
							82	4	4531	9							
07	53506	X	33639	-0-	-19867	-0-	986	1	28247	3	Y	3914	3912	0	5	8	42
							101	4	4305	9							
08	53506	X	30849	-0-	-22657	-0-	839	1	25982	3	Y	3581	3585	0			38
							89	4	3939	9							
09	51780	X	27595	-0-	-24185	-0-	657	1	23368	3	Y	3185	3190	0	1	8	32
							66	4	3504	9							
10	41230	X	NO RPT	-0-	-41230	-0-					Y	NO RPT					32

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323107	X	36108	-0-	-286999	-0-	939	1	30811	3	Y	3899	3887	0	10	8	46
							69	4	4289	9							
06	42660	X	32255	-0-	-10405	-0-	866	1	27789	3	Y	3204	3210	0	2	8	38
							76	4	3524	9							
07	44082	X	28801	-0-	-15281	-0-	865	1	24760	3	Y	2807	2807	0	4	8	34
							88	4	3088	9							
08	44082	X	26965	-0-	-17117	-0-	751	1	23262	3	Y	2612	2613	0			33
							79	4	2873	9							
09	42660	X	24110	-0-	-18550	-0-	586	1	20797	3	Y	2425	2428	0			30
							59	4	2668	9							
10	36115	X	NO RPT	-0-	-36115	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375990	X	48971	-0-	-327019	-0-	1264	1	41482	3	Y	5575	5548	0	15	8	64
							92	4	6133	9							
06	50100	X	47046	-0-	-3054	-0-	1245	1	39952	3	Y	5219	5221	0	3	8	59
							108	4	5741	9							
07	51770	X	42892	-0-	-8878	-0-	1267	1	36305	3	Y	4720	4719	0	6	8	54
							128	4	5192	9							
08	51770	X	39645	-0-	-12125	-0-	1087	1	33662	3	Y	4345	4349	0			50
							116	4	4780	9							
09	50100	X	35966	-0-	-14134	-0-	861	1	30650	3	Y	3971	3976	0	1	8	44
							87	4	4368	9							
10	48980	X	NO RPT	-0-	-48980	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42718	X	22791	-0-	-19927	-0-	623	1	20419	3	N	1549	1537	0	4	8	17
							45	4	1704	9							
06	41340	X	24562	-0-	-16778	-0-	660	1	21183	3	N	2421	2410	0	2	8	26
							56	4	2663	9							
07	42718	X	24711	-0-	-18007	-0-	706	1	20225	3	N	3371	3354	0	5	8	38
							72	4	3708	9							
08	27745	X	22717	-0-	-5028	-0-	601	1	18604	3	N	3135	3139	0			34
							63	4	3449	9							
09	22050	X	20885	-0-	-1165	-0-	479	1	17030	3	N	3025	3028	0	1	8	30
							48	4	3328	9							
10	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

05	366162	X	45784	-0-	-320378	-0-	1264	1	41458	3	Y	2700	2696	0	7	8	34
							92	4	2970	9							
06	69120	X	37531	-0-	-31589	-0-	1080	1	34658	3	Y	1543	1556	0	1	8	20
							96	4	1697	9							
07	71424	X	38150	-0-	-33274	-0-	1228	1	35167	3	Y	1484	1484	0	2	8	18
							123	4	1632	9							
08	71424	X	31663	-0-	-39761	-0-	941	1	29151	3	Y	1338	1341	0			15
							99	4	1472	9							
09	69120	X	31210	-0-	-37910	-0-	810	1	28812	3	Y	1369	1370	0			14
							82	4	1506	9							
10	45787	X	NO RPT	-0-	-45787	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

05	304077	X	26036	-0-	-278041	-0-	698	1	22909	3	Y	2162	2158	0	6	8	26
							51	4	2378	9							
06	69180	X	18669	-0-	-50511	-0-	514	1	16453	3	Y	1507	1514	0	1	8	18
							44	4	1658	9							
07	71486	X	18103	-0-	-53383	-0-	557	1	15930	3	Y	1418	1418	0	2	8	16
							56	4	1560	9							
08	71486	X	22789	-0-	-48697	-0-	658	1	20364	3	Y	1544	1542	0			18
							69	4	1698	9							
*09	69180	X	18494	-0-	-50686	-0-	469	1	16685	3	Y	1175	1180	0			13
							47	4	1293	9							
10	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

05	463417	X	74767	-0-	-388650	-0-	1976	1	64828	3	Y	7110	7082	0	19	8	79
							142	4	7821	9							
06	73471	X	73471	-0-	-0-	-0-	1987	1	63792	3	Y	6835	6833	0	4	8	77
							173	4	7519	9							
07	72261	X	68572	-0-	-3689	-0-	2083	1	59650	3	Y	6025	6026	0	8	8	68
							211	4	6628	9							
08	72261	X	63133	-0-	-9128	-0-	1795	1	55587	3	Y	5056	5066	0			58
							189	4	5562	9							
*09	69930	X	61667	-0-	-8263	-0-	1541	1	54802	3	Y	4699	4704	0	1	8	52
							155	4	5169	9							
10	72261	X	NO RPT	-0-	-72261	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		90987	-0-	90987	243214	2532	1	83093	3	Y	4707	4711	0	12	8	55
							184	4	5178	9							
06	0		69460	-0-	69460	312674	1995	1	64005	3	Y	2987	3004	0	2	8	36
							174	4	3286	9							
07	0		54606	-0-	54606	367280	1748	1	50062	3	Y	2381	2386	0	3	8	28
							177	4	2619	9							
08	415426	X	48146	-0-	-367280	-0-	1435	1	44416	3	Y	1950	1955	0			23
							150	4	2145	9							
09	89220	X	48025	-0-	-41195	-0-	1273	1	45239	3	Y	1260	1269	0	1	8	13
							127	4	1386	9							
10	92194	X	NO RPT	-0-	-92194	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		79575	-0-	79575	212639	2213	1	72635	3	Y	4152	4157	0	11	8	49
							160	4	4567	9							
06	0		53155	-0-	53155	265794	1519	1	48746	3	Y	2506	2524	0	2	8	29
							133	4	2757	9							
07	0		41600	-0-	41600	307394	1324	1	37908	3	Y	2031	2033	0	3	8	24
							134	4	2234	9							
08	338342	X	30948	-0-	-307394	-0-	914	1	28324	3	Y	1466	1472	0			18
							97	4	1613	9							
09	75330	X	30277	-0-	-45053	-0-	795	1	28269	3	Y	1030	1035	0			13
							80	4	1133	9							
10	77841	X	NO RPT	-0-	-77841	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		99927	-0-	99927	255220	2746	1	90085	3	Y	6270	6266	0	16	8	73
							199	4	6897	9							
06	0		71757	-0-	71757	326977	2038	1	65418	3	Y	3747	3773	0	2	8	45
							179	4	4122	9							
07	0		57462	-0-	57462	384439	1825	1	52198	3	Y	2959	2964	0	4	8	36
							184	4	3255	9							
08	438353	X	53914	-0-	-384439	-0-	1591	1	49243	3	Y	2647	2651	0			32
							168	4	2912	9							
09	93780	X	49625	-0-	-44155	-0-	1304	1	46375	3	Y	1649	1661	0			20
							132	4	1814	9							
10	96906	X	NO RPT	-0-	-96906	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	0		94390	-0-	94390	240765	2595	1	85151	3	Y	5870	5876	0	15	8	69
							187	4	6457	9							
06	0		65657	-0-	65657	306422	1864	1	59859	3	Y	3430	3457	0	2	8	40
							161	4	3773	9							
07	0		51781	-0-	51781	358203	1642	1	47053	3	Y	2655	2660	0	4	8	31
							165	4	2921	9							
08	399594	X	41391	-0-	-358203	-0-	1221	1	37806	3	Y	2032	2039	0			24
							129	4	2235	9							
09	90150	X	40888	-0-	-49262	-0-	1069	1	37986	3	Y	1568	1574	0			18
							108	4	1725	9							
10	93155	X	NO RPT	-0-	-93155	-0-					Y	NO RPT					18

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
05	0		85830	-0-	85830	216587	2358	1	77386	3	Y	5378	5382	0	14	8	64
							170	4	5916	9							
06	0		60434	-0-	60434	277021	1711	1	54916	3	Y	3325	3346	0	2	8	41
							149	4	3658	9							
07	0		47716	-0-	47716	324737	1507	1	43146	3	Y	2646	2651	0	4	8	32
							152	4	2911	9							
08	361080	X	36343	-0-	-324737	-0-	1065	1	32955	3	Y	2010	2018	0			24
							112	4	2211	9							
09	73440	X	37780	-0-	-35660	-0-	974	1	34644	3	Y	1876	1878	0			22
							98	4	2064	9							
10	75888	X	NO RPT	-0-	-75888	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		44232	-0-	44232	44232	1112	1	38745	3	Y	3886	3655	0	188	8	43
							100	4	4275	9							
04	0		116417	-0-	116417	160649	2938	1	103361	3	Y	9013	8954	0	13	8	89
							204	4	9914	9							
05	0		100316	-0-	100316	260965	2741	1	89912	3	Y	6786	6779	0	18	8	78
							198	4	7465	9							
06	0		75988	-0-	75988	336953	2143	1	68779	3	Y	4435	4458	0	3	8	52
							187	4	4879	9							
*07	406469	X	69516	-0-	-336953	-0-	2189	1	62669	3	Y	4034	4035	0	5	8	46
							221	4	4437	9							
08	101928	X	60262	-0-	-41666	-0-	1768	1	54530	3	Y	3435	3442	0			39
							185	4	3779	9							
09	98640	X	53450	-0-	-45190	-0-	1368	1	48631	3	Y	3013	3018	0	1	8	33
							137	4	3314	9							
10	101928	X	NO RPT	-0-	-101928	-0-					Y	NO RPT					33

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3211	X	2814	-0-	-397	-0-	210	1	2448	3	Y	142	149	0			17
							156	9									
06	2970	X	2813	-0-	-157	-0-	202	1	2468	3	Y	130	132	0			15
							143	9									
07	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	213	1	2487	3	Y	139	139	0			15
							153	9									
08	2914	X	2136	-0-	-778	-0-	173	1	1831	3	Y	120	123	0			12
							132	9									
09	2820	X	2603	-0-	-217	-0-	152	1	2381	3	Y	64	57	0			19
							70	9									
10	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	220	1	2435	3	Y	162	157	0			24
							178	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3165	-0-	65	65	2681	2	484	9	N	440	552	1			134
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1808	2	183	9	N	166	186	1			114
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	820	2	320	9	N	291	180	1			225
08	2945	X	1214	-0-	-1731	-0-	892	2	322	9	N	293	182	1			336
09	2850	X	995	-0-	-1855	-0-	838	2	157	9	N	143	218	1			261
10	2945	X	1761	-0-	-1184	-0-	1207	2	554	9	N	504	378	1			387

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					1
06	1140	X	184	-0-	-956	-0-	171	1	3	3	Y	1	2	0			-0-
							9	4	1	9							
07	341	N	82	-0-	-259	-0-	23	1	39	3	Y	2	1	0			1
							18	4	2	9							
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	Y	2					3
							104	4	2	9							
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	2	2	0			3
							61	4	2	9							
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	Y	2	2	0			3
							11	4	2	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	237	1	4475	3	Y	529	520	0			24
							27	4	582	9							
06	5430	X	5105	-0-	-325	-0-	91	1	4670	3	Y	296	310	0			10
							18	4	326	9							
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	60	1	3901	3	Y	333	336	0	2	1	5
							11	4	366	9							
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	390	381	0	4	1	10
09	5160	X	1463	-0-	-3697	-0-	43	1	1078	3	Y	276	272	0	7	1	7
							38	4	304	9							
*10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	293	1	5085	3	Y	473	469	0			11
							154	4	520	9							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	237	1	4475	3	Y	362	364	0			28
							27	4	398	9							
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	91	1	4670	3	Y	291	298	0			21
							18	4	320	9							
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	85	1	5582	3	Y	385	385	0	3	1	18
							16	4	424	9							
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	274	282	0	3	1	7
09	5070	X	726	-0-	-4344	-0-	19	1	474	3	Y	196	193	0	5	1	5
							17	4	216	9							
10	5239	X	3405	-0-	-1834	-0-	167	1	2902	3	Y	225	225	0			5
							88	4	248	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	313	1	5904	3	Y	19	25	0			1
							20	4	21	9							
06	10500	X	8207	-0-	-2293	-0-	155	1	7899	3	Y	112	109	0			4
							30	4	123	9							
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	105	1	6887	3	Y	156	156	0	1	1	3
							20	4	172	9							
08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	67	1	5950	3	Y	28	30	0			1
							11	4	31	9							
09	4800	X	2460	-0-	-2340	-0-	90	1	2280	3	Y	8	9	0			-0-
							81	4	9	9							
*10	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	406	1	7041	3	Y	32	31	0			1
							213	4	35	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	489	1	9245	3	Y	11	23	0			1
							31	4	12	9							
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	171	1	8823	3	Y	101	98	0			4
							33	4	111	9							
07	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	144	1	9426	3	Y	177	176	0	1	1	4
							27	4	195	9							
08	9765	X	6432	-0-	-3333	-0-	70	1	6232	3	Y	108	108	0	1	1	3
							11	4	119	9							
09	9450	X	4669	-0-	-4781	-0-	171	1	4313	3	Y	29	30	0	1	1	1
							153	4	32	9							
10	9796	X	3138	-0-	-6658	-0-	164	1	2849	3	Y	35	35	0			1
							86	4	39	9							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

05	0	W	3206	-0-	3206	76098	37	1	707	3	N	2198	2249	0			78
							44	4	2418	9							
06	0	W	36593	-0-	36593	112691	486	1	25051	3	N	9965	9696	0			347
							94	4	10962	9							
07	150277	X	37586	-0-	-112691	-0-	431	1	28169	3	N	8096	8246	0	55	1	142
							80	4	8906	9							
08	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	235	1	20781	3	N	5142	5093	0	56	1	135
							37	4	5656	9							
09	27056	X	27056	-0-	-0-	-0-	788	1	19927	3	N	5121	5004	0	127	1	125
							708	4	5633	9							
*10	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	907	1	15746	3	N	3726	3764	0			87
							476	4	4099	9							

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

05	14B2 EXT		42646	-0-	42646	154472	1381	1	26095	3	N	13420	14048	0			356
							408	4	14762	9							
06	216062	X	61590	-0-	-154472	-0-	864	1	44533	3	N	14569	14625	0			300
							167	4	16026	9							
07	55391	X	55391	-0-	-0-	-0-	624	1	40783	3	N	12607	12807	0	85	1	15
							116	4	13868	9							
08	43325	X	43325	-0-	-0-	-0-	389	1	34429	3	N	7677	7415	0	81	1	196
							62	4	8445	9							
09	32350	X	32350	-0-	-0-	-0-	952	1	24050	3	N	5903	5808	0	147	1	144
							855	4	6493	9							
10	52948	X	42786	-0-	-10162	-0-	1902	1	32997	3	N	6264	6262	0			146
							997	4	6890	9							

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	%	8393	-0-	8393	8393	158	1	2968	3	Y	4746	4582	0			164
							46	4	5221	9							
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	8393					Y	-0-	164	0			-0-
08	0	%	23775	-0-	23775	32168	1046	1	9448	3	Y	10134	9629	0			505
							2134	4	11147	9							
09	0	%	41691	-0-	41691	73859	588	1	18666	3	Y	18212	18267	0	138	1	312
							2404	4	20033	9							
10	0	%	41183	-0-	41183	115042	1191	1	20957	3	Y	16852	16783	0			381
							498	4	18537	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18565 06/28/2017

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	161	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	168	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	295	-0-	-294	-0-	75	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	164	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	65	1	415	3	Y	-0-					-0-
*10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	174	1	245	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	98	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	120	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	217	-0-	-186	-0-	55	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	91	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	217	-0-	-83	-0-	29	1	188	3	Y	-0-					-0-
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	122	1	172	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713 N	248	-0-	-465	-0-	71	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	84	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	115	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	123	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	279	-0-	-186	-0-	116	1	163	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	347	1	858	3	N	-0-					14
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	332	1	527	3	N	-0-					14
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	126	1	369	3	N	-0-					14
08	744 N	495	-0-	-249	-0-	145	1	350	3	N	-0-					14
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	118	1	751	3	N	-0-					14
10	496 N	293	-0-	-203	-0-	122	1	171	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	324	1	800	3	N	-0-					458
06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	339	1	538	3	N	-0-					458
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	225	1	659	3	N	-0-					458
08	1116	N	884	-0-	-232	-0-	259	1	625	3	N	-0-					458
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	140	1	895	3	N	-0-					458
10	899	N	475	-0-	-424	-0-	197	1	278	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

05	589	N	372	-0-	-217	-0-	107	1	265	3	N	-0-					42
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	162	1	257	3	N	-0-					42
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	3	N	-0-					42
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	109	1	263	3	N	-0-					42
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	40	1	255	3	N	-0-					42
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	135	1	190	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	151	1	372	3	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	187	1	296	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	141	1	350	3	N	-0-					99
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	121	1	193	3	N	-0-					99
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	81	1	236	3	N	-0-					99
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	93	1	224	3	N	-0-					99
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	45	1	284	3	N	-0-					99
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	108	1	151	3	N	-0-					99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	314	1	776	3	N	-0-					154
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	342	1	543	3	N	-0-					154
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	246	1	723	3	N	-0-					154
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	284	1	685	3	N	-0-					154
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	127	1	812	3	N	-0-					154
10	961	N	732	-0-	-229	-0-	304	1	428	3	N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1283	-0-	-50	-0-	370	1	913	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	422	1	671	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	981	-0-	-631	-0-	249	1	732	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	981	-0-	-290	-0-	288	1	693	3	N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	164	1	1049	3	N	-0-					-0-
10	992	N	656	-0-	-336	-0-	272	1	384	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	207	1	511	3	N	-0-					-0-
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	191	1	303	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	119	1	349	3	N	-0-					-0-
08	713	N	468	-0-	-245	-0-	137	1	331	3	N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	58	1	372	3	N	-0-					-0-
10	465	N	317	-0-	-148	-0-	132	1	185	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	55	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	25	1	40	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 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
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	619	1	1530	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1681	-0-	-359	-0-	649	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	442	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	510	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	279	1	1780	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1170	-0-	-566	-0-	486	1	684	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					855
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	127	1	371	3	N	-0-					855
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	146	1	352	3	N	-0-					855
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	143	1	202	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	758	1	1205	3	N	-0-					82
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	495	1	1451	3	N	-0-					82
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	570	1	1376	3	N	-0-					82
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					82
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	183	1	452	3	N	32	47	1			79
							35	9									
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	234	1	371	3	N	36					115
							40	9									
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	162	1	474	3	N	24					139
							26	9									
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	182	1	438	3	N	11	72	1			78
							12	9									
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	84	1	536	3	N	19					97
							21	9									
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	238	1	335	3	N	14	24	1			87
							15	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	36	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	46	1	73	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	3	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	137	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	3	N	-0-					-0-
10	186	N	87	-0-	-99	-0-	36	1	51	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	335	1	828	3	Y	110					238
							121	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	395	1	628	3	Y	17	164	1			91
							19	9									
07	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	232	1	682	3	Y	105					196
							116	9									
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	314	1	756	3	Y	126					322
							139	9									
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	126	1	804	3	Y	96	351	1			67
							106	9									
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	418	1	589	3	Y	83					150
							91	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	3	N	-0-					114
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	3	N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	590	1	1460	3	N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	993	1	1578	3	N	-0-					-0-
07	961	N	620	-0-	-341	-0-	158	1	462	3	N	-0-					-0-
08	961	N	620	-0-	-341	-0-	182	1	438	3	N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	167	1	1065	3	N	-0-					-0-
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	212	1	299	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	8964	-0-	-6970	6084	8795	2	169	9	N	154	177	1			87
06	15420	7901	-0-	-7519	-0-	7694	2	207	9	N	188	179	1			96
07	15934	5184	-0-	-10750	-0-	5088	2	96	9	N	87					183
08	15934	4606	-0-	-11328	-0-	4468	2	138	9	N	125	171	1			137
09	12300 #	4696	-0-	-7604	-0-	4587	2	109	9	N	99	176	1			60
10	8959 #	3861	-0-	-5098	-0-	3760	2	101	9	N	92					152

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	72	1	25	2	N	-0-					-0-
*10	3441		5155	-0-	1714	1714	216	1	4939	2	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16554	X	16195	-0-	-359	-0-	15928	2	267	9	N	243	178	1			211
06	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19134	2	294	9	N	267	357	1			121
07	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17678	2	261	9	N	237	177	1			181
08	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	18133	2	234	9	N	213	178	1			216
09	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	19135	2	275	9	N	250	352	1			114
*10	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19058	2	249	9	N	226	176	1			164

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	360	1	233	2	N	-0-					-0-
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	384	1	136	2	N	-0-					-0-
07	682	N	22	-0-	-660	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	418	1	77	2	N	-0-					-0-
*09	510	N	156	-0-	-354	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	#	1587	-0-	-180	-0-	964	1	623	2	N	-0-					74
06	2763	R	2763	-0-	-0-	-0-	2038	1	725	2	N	-0-					74
07	806	#	76	-0-	-730	-0-	36	1	40	2	N	-0-					74
08	2154	R	2154	-0-	-0-	-0-	1821	1	333	2	N	-0-					74
*09	2760	#	681	-0-	-2079	-0-	681	2			N	-0-					74
10	2852	#	2154	-0-	-698	-0-	2154	2			N	-0-					74

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	905	-0-	-211	-0-	4	1	827	3	N	67	168	1			171
							74	9									
06	1080	#	857	-0-	-223	-0-	752	3	105	9	N	95	1	8			265
07	1116	#	855	-0-	-261	-0-	765	3	90	9	N	82	165	1			182
08	1085	#	545	-0-	-540	-0-	477	3	68	9	N	62					244
*09	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	979	3	81	9	N	74	159	1			159
10	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					159

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

05	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	128 1	2325 2	N	-0-			-0-
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	289 1	2474 2	N	-0-			-0-
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	179 1	2974 2	N	-0-			-0-
08	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	213 1	2240 2	N	-0-			-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	216 1	2974 2	N	-0-			-0-
*10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	216 1	4939 2	N	-0-			-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

05	279 N	56	-0-	-223	-0-	56 3		N	-0-	1 1		-0-
06	300 N	111	-0-	-189	-0-	110 3	1 9	N	1			1
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			1
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	1 1		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

05	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

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	66	1	1032	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	61	1	952	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1003	-0-	-547	-0-	60	1	943	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	61	1	942	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	57	1	899	2	N	-0-					-0-
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	105	1	1642	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	113 1	1238 3	N	-0-			43
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	123 1	1346 3	N	-0-			43
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	90 1	998 3	N	-0-			43
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	102 1	1074 3	N	-0-	40 1		3
09	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	117 1	1213 3	N	-0-			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1		2
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

05	191983 X	86347	-0-	-105636	-0-	2127	1	83429	3	N	719	687	1			80
						791	9									
06	185790 X	58763	-0-	-127027	-0-	1052	1	57203	3	N	462	490	1			52
						508	9									
07	191983 X	42848	-0-	-149135	-0-	838	1	41706	3	N	276	277	1			51
						304	9									
08	191983 X	21653	-0-	-170330	-0-	419	1	21028	3	N	187	184	1			54
						206	9									
09	96330 X	15473	-0-	-80857	-0-	341	1	14959	3	N	157	186	1			25
						173	9									
10	86335 X	NO RPT	-0-	-86335	-0-					N	NO RPT					25

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (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

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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: RRCID -> 282822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9869 - 19277

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	84	1	208	3	N	14					109
							15	9									
06	360	N	188	-0-	-172	-0-	68	1	108	3	N	11	54	1			66
							12	9									
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	23	1	69	3	N	37					103
							41	9									
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	27	1	65	3	N	19	52	1			70
							21	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	57	1	363	3	N	49					119
							54	9									
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	150	1	210	3	N	7	54	1			72
							8	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	166	1	1611	3	Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	127	1	1362	3	Y	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	117	1	1271	3	Y	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	83	1	1336	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	96	1	1283	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	49	1	786	3	Y	-0-					-0-
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

05	80027 X	80027	-0-	-0-	-0-	1964	1	77019	3	N	949	1104	1	1	8	174
						1044	9									
06	79380 X	74505	-0-	-4875	-0-	1330	1	72320	3	N	777	736	1			215
						855	9									
07	82026 X	74081	-0-	-7945	-0-	1441	1	71732	3	N	825	933	1			107
						908	9									
08	82026 X	70919	-0-	-11107	-0-	1364	1	68600	3	N	868	738	1			237
						955	9									
09	79380 X	66012	-0-	-13368	-0-	1455	1	63779	3	N	707	747	1			197
						778	9									
10	80042 X	NO RPT	-0-	-80042	-0-					N	NO RPT					197

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

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

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

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - P/A 07/13/2017

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

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

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
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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2017 - P/A 06/06/17

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

05	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	1		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	1		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	1		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	1		N	-0-			-0-
10	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	283	-0-	-461	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
06	690	N	188	-0-	-502	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
07	465	N	197	-0-	-268	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	2	N	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					791
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					791
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					791

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

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					65
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					65
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					65
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					65
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	1			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	1			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					40
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					40
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					40
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					40
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

05	1922	X	837	-0-	-1085	-0-	837	2			N	-0-					52
06	1380	X	693	-0-	-687	-0-	693	2			N	-0-					52
07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					52
08	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					52
09	1590	X	1447	-0-	-143	-0-	1447	2			N	-0-					52
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					52

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	1			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	1			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	1			N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

05	403 X	178	-0-	-225	-0-	178	1		N	-0-			-0-
06	300 X	108	-0-	-192	-0-	108	1		N	-0-			-0-
07	310 X	60	-0-	-250	-0-	60	1		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		Y	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	160	-0-	160	269	160	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	269				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	269				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	1		Y	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	293	-0-	293	293	293	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	405	-0-	405	698	405	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	698				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	698				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	1		Y	-0-			-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	575	-0-	575	575	575	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	760	-0-	760	1335	760	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1335				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1335				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	54				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				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 #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		251	-0-	251	251	251	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		337	-0-	337	588	337	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	588					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	588					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	397	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		436	-0-	436	833	436	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	833					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	833					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	1			N	-0-					-0-
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-					-0-
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	1			N	-0-					-0-
08	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1			N	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	617	-0-	-189	-0-	617	1			N	-0-					-0-
06	750	X	627	-0-	-123	-0-	627	1			N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 X	1316	-0-	-110	-0-	1316	1		N	-0-			-0-
06	1380 X	1043	-0-	-337	-0-	1043	1		N	-0-			-0-
07	1333 X	1120	-0-	-213	-0-	1120	1		N	-0-			-0-
08	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	1		N	-0-			-0-
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

05	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	1		N	-0-			-0-
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	1		N	-0-			-0-
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	1		N	-0-			-0-
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	1		N	-0-			-0-
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

05	1643 X	1221	-0-	-422	-0-	1221	1		N	-0-			-0-
06	1590 X	1176	-0-	-414	-0-	1176	1		N	-0-			-0-
07	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	1		N	-0-			-0-
08	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	1		N	-0-			-0-
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

05	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1		N	-0-			-0-
06	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	1		N	-0-			-0-
07	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	1		N	-0-			-0-
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	1		N	-0-			-0-
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

05	1798 X	1602	-0-	-196	-0-	1602	1		N	-0-			-0-
06	1740 X	1487	-0-	-253	-0-	1487	1		N	-0-			-0-
07	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1		N	-0-			-0-
08	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	1		N	-0-			-0-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

05	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1		N	-0-			-0-
06	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1		N	-0-			-0-
07	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	1		N	-0-			-0-
08	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	1		N	-0-			-0-
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

05	403 X	382	-0-	-21	-0-	382	1		N	-0-			-0-
06	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	1		N	-0-			-0-
07	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	1		N	-0-			-0-
08	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	1		N	-0-			-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-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 #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	1			N	-0-					-0-
06	1110	X	1107	-0-	-3	-0-	1107	1			N	-0-					-0-
07	1147	X	891	-0-	-256	-0-	891	1			N	-0-					-0-
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	1			N	-0-					-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	587	-0-	-95	-0-	587	1			N	-0-					-0-
06	660	X	101	-0-	-559	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	558	X	65	-0-	-493	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			N	-0-					-0-
06	2610	X	1319	-0-	-1291	-0-	1319	1			N	-0-					-0-
07	2697	X	986	-0-	-1711	-0-	986	1			N	-0-					-0-
08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	1			N	-0-					-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	1			N	-0-					-0-
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	1			N	-0-					-0-
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	1			N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	695	-0-	-235	-0-	695	1			N	-0-					-0-
06	900	X	601	-0-	-299	-0-	601	1			N	-0-					-0-
07	837	X	644	-0-	-193	-0-	644	1			N	-0-					-0-
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	512	-0-	-263	-0-	512	1			N	-0-					-0-
06	660	X	451	-0-	-209	-0-	451	1			N	-0-					-0-
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			N	-0-					-0-
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	1			N	-0-					-0-
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1036	-0-	-793	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
06	1770	X	1552	-0-	-218	-0-	1552	1			N	-0-					-0-
07	1581	X	1227	-0-	-354	-0-	1227	1			N	-0-					-0-
08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-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 #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	1			N	-0-					-0-
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	250	-0-	-277	-0-	250	1			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	218	-0-	-247	-0-	218	1			N	-0-					-0-
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1356	-0-	-318	-0-	1356	1			N	-0-					-0-
06	1620	X	1262	-0-	-358	-0-	1262	1			N	-0-					-0-
07	1519	X	1411	-0-	-108	-0-	1411	1			N	-0-					-0-
08	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	1			N	-0-					-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	453	-0-	-570	-0-	453	1			N	-0-					-0-
06	990	X	415	-0-	-575	-0-	415	1			N	-0-					-0-
07	868	X	360	-0-	-508	-0-	360	1			N	-0-					-0-
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1572	-0-	-257	-0-	1572	1			N	-0-					-0-
06	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	1511	1			N	-0-					-0-
07	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	1432	1			N	-0-					-0-
08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	1			N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	1			N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-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 #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

05	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	1		N	-0-			-0-
06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	1		N	-0-			-0-
07	1674 X	1616	-0-	-58	-0-	1616	1		N	-0-			-0-
08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	1		N	-0-			-0-
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

05	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	1		N	-0-			-0-
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	1		N	-0-			-0-
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	1		N	-0-			-0-
08	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	1		N	-0-			-0-
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	8060	7603	-0-	-457	-0-	7603	2		N	-0-			-0-
06	7800	-0-	-0-	-7800	-0-				N	-0-			-0-
07	8680	6980	-0-	-1700	-0-	6980	2		N	-0-			-0-
08	8060	7466	-0-	-594	-0-	7466	2		N	-0-			-0-
09	7800	7686	-0-	-114	-0-	7686	2		N	-0-			-0-
10	8060	7588	-0-	-472	-0-	7588	2		N	-0-			-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

05	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	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
*09	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
10	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
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					43
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	6	1			37
07	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-	12	1			25
08	124	#	58	-0-	-66	-0-	38	2	20	9	N	18					43
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					43
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					131
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	5	1			126
07	93	#	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-	9	1			117
08	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					117
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					117
10	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					117

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	5	1	458	2	N	-0-					-0-
09	660	N	181	-0-	-479	-0-	34	1	147	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	32	1	3300	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	500	1	2189	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8			2
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8			2
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					2
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	N	-0-					2
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	82	1	358	2	N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1746	-0-	-393	-0-	20	1	1726	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1331	-0-	-439	-0-	174	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1356	-0-	-473	-0-	7	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1404	-0-	-239	-0-	103	1	1301	2	N	-0-					-0-
*09	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	490	2	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	69	1	459	2	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	2	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	12	1	1234	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	774	-0-	-66	-0-	144	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			Y	-0-					-0-
06	9030	X	8830	-0-	-200	-0-	8830	2			Y	-0-					-0-
07	9331	X	9046	-0-	-285	-0-	9046	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	6955	-0-	-671	-0-	67	1	6888	2	Y	-0-					-0-
09	9000	X	5614	-0-	-3386	-0-	1044	1	4570	2	Y	-0-					-0-
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	112	2	21	9	N	19					26
06	150 #	99	-0-	-51	-0-	45	2	54	9	N	49	60	1			15
07	155 #	49	-0-	-106	-0-	34	2	15	9	N	14					29
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					29
09	120 #	53	-0-	-67	-0-	10	1	43	2	N	-0-					29
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					29

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	870 N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	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 #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

05	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	2883 N	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
*10	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

05	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	3165	-0-	-90	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	3010	-0-	-245	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2830	-0-	-320	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	2003	-0-	-1252	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

05	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
06	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
*10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	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 #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
*10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	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 #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	518	-0-	-443	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	810	N	483	-0-	-327	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

05	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

05	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	930	N	370	-0-	-560	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	870	N	312	-0-	-558	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	876	-0-	-1139	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	831	-0-	-1059	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	848	-0-	-516	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					186
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	172	1			14
07	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					14
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14
09	330	#	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					14
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS (SLICK-WILCOX) //CONT.// 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. //CONT.// 729060
COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			189
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27				Y	NO RPT			189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	189			189
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27				Y	NO RPT			189

DARSEY (SAN MIGUEL-A) 23185 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 C RRCID -> 105329 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

05	223 S	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	182 S	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	279 S	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217 S	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	180 S	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*10	160 S	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

05	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1180	2	28	9	N	25					80
06	1350 X	985	-0-	-365	-0-	985	2			N	-0-					80
07	1426 X	812	-0-	-614	-0-	811	2	1	9	N	1					81
08	1426 X	624	-0-	-802	-0-	624	2			N	-0-					81
09	1380 X	747	-0-	-633	-0-	747	2			N	-0-					81
10	1209 X	718	-0-	-491	-0-	718	2			N	-0-	61	1			20

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1403	-0-	-517	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1112	-0-	-469	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	996	-0-	-414	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1105	-0-	-1085	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1716	-0-	-547	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1116	-0-	-589	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1679	-0-	-571	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2418	-0-	-465	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1762	-0-	-1028	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1835	-0-	-583	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

05	9517 X	9352	-0-	-165	-0-	9338	2	14	9	N	13					22
06	9210 X	8870	-0-	-340	-0-	8860	2	10	9	N	9	19	1			12
07	9517 X	9236	-0-	-281	-0-	9223	2	13	9	N	12					24
08	9486 X	8529	-0-	-957	-0-	8522	2	7	9	N	6					30
09	9060 X	8907	-0-	-153	-0-	8907	2			N	-0-					30
10	9362 X	289	-0-	-9073	-0-	289	2			N	-0-					30

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	34	-0-	-1175	-0-	34	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

05	44952 X	44952	-0-	-0-	-0-	44929	2	23	9	N	21					163
06	43500 X	42446	-0-	-1054	-0-	42425	2	21	9	N	19	110	1			72
07	44950 X	43513	-0-	-1437	-0-	43485	2	28	9	N	25					97
08	44950 X	38154	-0-	-6796	-0-	38134	2	20	9	N	18					115
09	43500 X	38396	-0-	-5104	-0-	38381	2	15	9	N	14					129
10	44950 X	1680	-0-	-43270	-0-	1680	2			N	-0-					129

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

05	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5114	2	10	9	N	9					62
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4813	2	4	9	N	4	40	1			26
07	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					26
08	5115 X	4541	-0-	-574	-0-	4541	2			N	-0-					26
09	4950 X	4629	-0-	-321	-0-	4629	2			N	-0-					26
10	5115 X	162	-0-	-4953	-0-	162	2			N	-0-					26

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

05	13330	X	11730	-0-	-1600	-0-	11717	2	13	9	N	12					22
06	12900	X	10865	-0-	-2035	-0-	10854	2	11	9	N	10	19	1			13
07	12462	X	10973	-0-	-1489	-0-	10959	2	14	9	N	13					26
08	12462	X	9758	-0-	-2704	-0-	9746	2	12	9	N	11					37
09	11490	X	10313	-0-	-1177	-0-	10299	2	14	9	N	13					50
10	11718	X	329	-0-	-11389	-0-	328	2	1	9	N	1					51

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2001	2	11	9	N	10					10
10	1891	N	78	-0-	-1813	-0-	77	2	1	9	N	1					11

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1048	-0-	-362	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	41	-0-	-1416	-0-	41	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					67
06	7950	X	3156	-0-	-4794	-0-	3156	2			N	-0-					67
07	5921	X	4308	-0-	-1613	-0-	4308	2			N	-0-					67
08	4371	X	3899	-0-	-472	-0-	3899	2			N	-0-					67
09	4230	X	3707	-0-	-523	-0-	3707	2			N	-0-					67
10	4371	X	224	-0-	-4147	-0-	224	2			N	-0-					67

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC 567101
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

05	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11467	3	11	9	N	10					140
06	10560 X	9464	-0-	-1096	-0-	9424	3	40	9	N	36	155	1			21
07	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			N	-0-					21
08	11470 X	10073	-0-	-1397	-0-	10073	3			N	-0-					21
09	11100 X	9884	-0-	-1216	-0-	9881	3	3	9	N	3					24
10	11470 X	697	-0-	-10773	-0-	693	3	4	9	N	4					28

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

05	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	2			N	-0-				-0-
06	540	N	109	-0-	-431	-0-	109	2			N	-0-				-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-				-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	109	-0-	-573	-0-	109	2			Y	-0-					42
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		898	-0-	898	898	898	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		756	-0-	756	1654	756	2			Y	-0-					42
09	2417	N	763	-0-	-1654	-0-	763	2			Y	-0-					42
10	899	N	43	-0-	-856	-0-	43	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

05	8060	X	6416	-0-	-1644	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
06	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6691	-0-	-873	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6827	-0-	-737	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6181	-0-	-1229	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	366	-0-	-7291	-0-	366	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	372	2	Y	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	967	-0-	-304	-0-	119	1	848	2	Y	-0-					10
06	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	121	1	886	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	128	1	923	2	Y	1					6
							1	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	176	1	1307	2	Y	9	5	1			10
							10	9									
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	248	1	1683	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	160	1	1232	2	Y	6	5	1			6
							7	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	123	1	878	2	Y	-0-					7
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	125	1	917	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	130	1	937	2	Y	1					4
							1	9									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	117	1	867	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
09	810	N	481	-0-	-329	-0-	61	1	416	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
10	837	N	531	-0-	-306	-0-	61	1	467	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

05	868	N	818	-0-	-50	-0-	100	1	718	2	N	-0-					19
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	92	1	672	2	N	-0-	5	1			14
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	65	1	466	2	N	-0-					14
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	892	2	N	-0-	3	1			11
09	750	N	669	-0-	-81	-0-	86	1	583	2	N	-0-	7	1			4
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	81	1	623	2	N	3	3	1			4
							3	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	386	1	2762	2	N	-0-					35
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	355	1	2606	2	N	-0-					35
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	370	1	2671	2	N	-0-					35
08	3162	X	2837	-0-	-325	-0-	337	1	2500	2	N	-0-					35
09	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	361	1	2455	2	N	-0-					35
10	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	320	1	2465	2	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

05	2139	X	2083	-0-	-56	-0-	256	1	1827	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1842	-0-	-228	-0-	221	1	1621	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1557	-0-	-396	-0-	190	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1802	-0-	-275	-0-	214	1	1588	2	N	-0-					-0-
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	294	1	1998	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1929	-0-	-148	-0-	222	1	1707	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
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	70	2	N	2					77
							2	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	58	80	1			55
							64	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	32					87
							35	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	N	158	87	1			158
							174	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	N	50					208
							55	9									
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	44					252
							48	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	162	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	140	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	144	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	145	1	1078	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	142	1	967	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	127	1	978	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	185	1	1322	2	N	-0-					7
06	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	129	1	945	2	N	-0-					7
07	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	135	1	971	2	N	-0-					7
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	170	1	1265	2	N	-0-					7
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	148	1	1007	2	N	-0-					7
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	135	1	1043	2	N	-0-					7

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	572	2	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	79	1	586	2	N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	94	1	640	2	N	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	510	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	757	1	5413	2	N	-0-					24
06	7140	X	4530	-0-	-2610	-0-	544	1	3986	2	N	-0-					24
07	7378	X	2020	-0-	-5358	-0-	246	1	1774	2	N	-0-					24
08	7378	X	4574	-0-	-2804	-0-	543	1	4031	2	N	-0-					24
09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	831	1	5646	2	N	-0-					24
10	6169	X	3934	-0-	-2235	-0-	452	1	3482	2	N	-0-					24

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	N	-0-					3
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	43	1	316	2	N	-0-					3
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	45	1	325	2	N	-0-					3
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	29	1	219	2	N	-0-					3
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	33	1	227	2	N	-0-					3
10	372	N	258	-0-	-114	-0-	30	1	228	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
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	201	1	1435	2	N	-0-					12
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	230	1	1689	2	N	3	9	1			6
							3	9									
07	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	160	1	1151	2	N	1					7
							1	9									
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	252	1	1868	2	N	12	6	1			13
							13	9									
09	1920	N	1677	-0-	-243	-0-	214	1	1454	2	N	8	14	1			7
							9	9									
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	168	1	1295	2	N	6	6	1			7
							7	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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	92	1	654	2	N	-0-					7
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	134	1	985	2	N	1	5	1			3
							1	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	101	1	731	2	N	1					4
							1	9									
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	224	1	1667	2	N	7	4	1			7
							8	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	144	1	979	2	N	5	8	1			4
							6	9									
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	168	1	1296	2	N	9	6	1			7
							10	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
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	66	1	474	2	N	-0-					14
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	94	1	688	2	N	3	10	1			7
							3	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	61	1	442	2	N	1					8
							1	9									
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	143	1	1062	2	N	19	9	1			18
							21	9									
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	109	1	737	2	N	11	19	1			10
							12	9									
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	110	1	848	2	N	6	7	1			9
							7	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
05	3968	X	3898	-0-	-70	-0-	478	1	3420	2	N	-0-					29
06	3780	X	3674	-0-	-106	-0-	440	1	3228	2	N	5	20	1			14
							6	9									
07	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	459	1	3309	2	N	3					17
							3	9									
08	3906	X	3500	-0-	-406	-0-	411	1	3050	2	N	35	17	1			35
							39	9									
09	3780	X	3192	-0-	-588	-0-	407	1	2762	2	N	21	37	1			19
							23	9									
10	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	439	1	3380	2	N	14	15	1			18
							15	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	110	1	788	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	799	-0-	-281	-0-	96	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	915	-0-	-232	-0-	111	1	804	2	N	-0-					-0-
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	342	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	193	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	930	N	356	-0-	-574	-0-	13	1	104	2	N	217	99	1			118
							239	9									

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	194	1	1391	2	N	-0-					30
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	230	1	1683	2	N	-0-					30
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	194	1	1401	2	N	-0-					30
08	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	186	1	1380	2	N	-0-					30
09	1740	N	1042	-0-	-698	-0-	134	1	908	2	N	-0-					30
10	1581	N	1124	-0-	-457	-0-	129	1	995	2	N	-0-					30

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

05	868	N	540	-0-	-328	-0-	66	1	474	2	N	-0-					9
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	126	1	927	2	N	1	6	1			4
							1	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	128	1	925	2	N	1					5
							1	9									
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	337	1	2505	2	N	9	5	1			9
							10	9									
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	263	1	1784	2	N	6	10	1			5
							7	9									
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	215	1	1655	2	N	8	6	1			7
							9	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

05	620	N	543	-0-	-77	-0-	67	1	476	2	N	-0-					15
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	528	2	N	2	10	1			7
							2	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	474	2	N	1					8
							1	9									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	151	1	1124	2	N	23	10	1			21
							25	9									
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	146	1	991	2	N	12	22	1			11
							13	9									
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	90	1	691	2	N	7	8	1			10
							8	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	119	1	854	2	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	102	1	749	2	N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	86	1	620	2	N	-0-					-0-
08	961	N	739	-0-	-222	-0-	88	1	651	2	N	-0-					-0-
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	100	1	677	2	N	-0-					-0-
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	80	1	614	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 #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	378	1	2703	2	N	-0-					-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	348	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	332	1	2393	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	345	1	2560	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2522	-0-	-448	-0-	324	1	2198	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	336	1	2586	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	461	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	61	1	449	2	Y	1					5
							1	9									
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	43	1	307	2	Y	-0-					5
08	527	N	279	-0-	-248	-0-	31	1	227	2	Y	19					24
							21	9									
09	510	N	300	-0-	-210	-0-	38	1	261	2	Y	1	18	1			7
							1	9									
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	293	2	Y	20	15	8			12
							22	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
05	2914	X	1229	-0-	-1685	-0-	151	1	1078	2	N	-0-					19
06	2820	X	968	-0-	-1852	-0-	116	1	849	2	N	3	13	1			9
							3	9									
07	2914	X	841	-0-	-2073	-0-	102	1	738	2	N	1					10
							1	9									
08	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	264	1	1959	2	N	41	17	1			34
							45	9									
09	2160	X	1969	-0-	-191	-0-	250	1	1700	2	N	17	34	1			17
							19	9									
*10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	167	1	1288	2	N	7	11	1			13
							8	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	331	1	2366	2	Y	11	37	1			13
							12	9									
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	335	1	2456	2	Y	13					26
							14	9									
07	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	322	1	2321	2	Y	-0-					26
08	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	314	1	2331	2	Y	19					45
							21	9									
09	2820	X	2383	-0-	-437	-0-	300	1	2039	2	Y	40	60	1	1	8	24
							44	9									
10	2914	X	2252	-0-	-662	-0-	258	1	1986	2	Y	7	3	8			28
							8	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503 X	3450	-0-	-53	-0-	423	1	3026	2	Y	1	29	1			14
						1	9									
06	3390 X	3069	-0-	-321	-0-	367	1	2688	2	Y	13					27
						14	9									
07	3534 X	3250	-0-	-284	-0-	396	1	2854	2	Y	-0-					27
08	3441 X	3175	-0-	-266	-0-	374	1	2779	2	Y	20					47
						22	9									
09	3330 X	3242	-0-	-88	-0-	411	1	2792	2	Y	35	59	1			23
						39	9									
10	3441 X	2984	-0-	-457	-0-	342	1	2636	2	Y	5					28
						6	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

05	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	698	1	4991	2	Y	-0-	37	1			17
06	3450 X	3382	-0-	-68	-0-	406	1	2975	2	Y	1					18
						1	9									
07	6324 X	2867	-0-	-3457	-0-	349	1	2518	2	Y	-0-					18
08	6324 X	4748	-0-	-1576	-0-	561	1	4165	2	Y	20					38
						22	9									
09	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	890	1	6049	2	Y	51	64	1			25
						56	9									
10	5704 X	3523	-0-	-2181	-0-	404	1	3113	2	Y	5					30
						6	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

05	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	780	1	5579	2	Y	1	43	1			20
						1	9									
06	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	710	1	5204	2	Y	19					39
						21	9									
07	6076 X	6050	-0-	-26	-0-	737	1	5313	2	Y	-0-					39
08	6355 X	5762	-0-	-593	-0-	681	1	5059	2	Y	20					59
						22	9									
09	6150 X	4781	-0-	-1369	-0-	608	1	4133	2	Y	36	68	1			27
						40	9									
10	6355 X	4517	-0-	-1838	-0-	519	1	3994	2	Y	4					31
						4	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	570	1	4079	2	N	1	17	1			8
						1	9									
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	422	1	3092	2	N	13					21
						14	9									
07	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	503	1	3631	2	N	-0-					21
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	312	1	2319	2	N	20					41
						22	9									
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	477	1	3241	2	N	38	57	1			22
						42	9									
*10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	427	1	3290	2	N	5					27
						6	9									

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	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

05	148 X	148	-0-	-0-	-0-	146 3	2 9	Y	2	2 1		1
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	143 3	2 9	Y	2	2 1		1
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	117 3	2 9	Y	2	3 1		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - P/A 07/24/17

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4636	-0-	-541	-0-	4561	3	75	9	Y	68	69	1			34
06	5010	X	4484	-0-	-526	-0-	4418	3	66	9	Y	60	68	1			26
07	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	4564	3	69	9	Y	63	65	1			24
08	4805	X	4015	-0-	-790	-0-	3967	3	48	9	Y	44	34	1			34
09	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4219	3	59	9	Y	54	31	1			57
10	4650	X	3394	-0-	-1256	-0-	3347	3	47	9	Y	43	64	1			36

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3408	3	56	9	Y	51	52	1			26
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3348	3	51	9	Y	46	52	1			20
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3255	3	50	9	Y	45	48	1			17
08	2511	X	372	-0-	-2139	-0-	366	3	6	9	Y	5	11	1			11
09	2430	X	97	-0-	-2333	-0-	96	3	1	9	Y	1	4	1			8
10	2511	X	150	-0-	-2361	-0-	149	3	1	9	Y	1	6	1			3

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

05	2790	X	1544	-0-	-1246	-0-	1520	3	24	9	Y	22	23	1			11
06	2700	X	1515	-0-	-1185	-0-	1492	3	23	9	Y	21	23	1			9
07	1674	X	1497	-0-	-177	-0-	1475	3	22	9	Y	20	21	1			8
08	1612	X	1319	-0-	-293	-0-	1304	3	15	9	Y	14	11	1			11
09	1560	X	1440	-0-	-120	-0-	1420	3	20	9	Y	18	10	1			19
10	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	1353	3	19	9	Y	17	23	1			13

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	814	3	13	9	Y	12	13	1			6
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	3	13	9	Y	12	13	1			5
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	837	3	12	9	Y	11	12	1			4
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	793	3	10	9	Y	9	7	1			6
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1136	3	18	9	Y	16	8	1			14
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1106	3	15	9	Y	14	18	1			10

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

05	899	N	661	-0-	-238	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			5
06	720	N	547	-0-	-173	-0-	539	3	8	9	Y	7	9	1			3
07	713	N	513	-0-	-200	-0-	504	3	9	9	Y	8	8	1			3
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	634	3	8	9	Y	7	5	1			5
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	3	17	9	Y	15	7	1			13
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	3	14	9	Y	13	17	1			9

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

05	9672	X	7099	-0-	-2573	-0-	6983	3	116	9	Y	105	110	1			54
06	9360	X	7217	-0-	-2143	-0-	7110	3	107	9	Y	97	109	1			42
07	8339	X	7897	-0-	-442	-0-	7779	3	118	9	Y	107	110	1			39
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8536	3	102	9	Y	93	66	1			66
09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8019	3	114	9	Y	104	60	1			110
10	7905	X	7392	-0-	-513	-0-	7291	3	101	9	Y	92	129	1			73

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2017 - P/A 08/02/17

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6990	-0-	-884	-0-	6877	3	113	9	Y	103	102	1			50
06	7620	X	6998	-0-	-622	-0-	6895	3	103	9	Y	94	104	1			40
07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7494	3	114	9	Y	104	106	1			38
08	6975	X	6387	-0-	-588	-0-	6311	3	76	9	Y	69	54	1			53
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7051	3	101	9	Y	92	51	1			94
10	7595	X	6931	-0-	-664	-0-	6836	3	95	9	Y	86	115	1			65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2316	3	625	9	N	568	5	0	535	1	272
													1	8			
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2120	3	758	9	N	689	5	0	361	1	591
													4	8			
07	2883	X	2532	-0-	-351	-0-	310	1	1693	3	N	481	12	0	708	1	352
							529	9									
08	2945	X	2078	-0-	-867	-0-	270	1	1359	3	N	408	2	0	367	1	383
							449	9					8	8			
09	2880	X	2576	-0-	-304	-0-	290	1	1603	3	N	621	1	0	541	1	460
							683	9					2	8			
10	2976	X	2404	-0-	-572	-0-	310	1	1588	3	N	460	3	0	538	1	379
							506	9									

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	433	334	1	1	8	243
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	369	373	1	2	8	237
07	682	X	673	-0-	-9	-0-	310	1	363	9	N	330	369	1			198
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	250	1	317	9	N	288	369	1	2	8	115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333					448
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	3	301	9	N	274	1	0	533	1	188

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	920	3	558	9	N	507	70	0	641	1	196
06	1860	X	1398	-0-	-462	-0-	775	3	623	9	N	566	87	0	351	1	324
07	1922	X	1546	-0-	-376	-0-	290	1	678	3	N	525	150	0	354	1	345
							578	9									
08	1798	X	1496	-0-	-302	-0-	280	1	773	3	N	403	15	0	366	1	365
							443	9					2	8			
09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	290	1	745	3	N	456	9	0	582	1	230
							502	9									
*10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	290	1	747	3	N	503	5	0	369	1	359
							553	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	310	1	1290	3	N	413	3	0	356	1	219
							454	9									
06	3570	X	2191	-0-	-1379	-0-	290	1	1415	3	N	442	3	0	349	1	307
							486	9					2	8			
07	2028	X	1870	-0-	-158	-0-	300	1	1206	3	N	330	3	0	368	1	265
							1	4	363	9			1	8			
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	260	1	1552	3	N	340	367	1			238
							3	4	374	9							
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	300	1	2034	3	N	393	360	1	2	8	269
							432	9									
*10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	310	1	1028	3	N	349	1	0	359	1	258
							384	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2622	3	557	9	N	506	2	0	532	1	187
06	2970	X	710	-0-	-2260	-0-	190	1	520	9	N	473	364	1	1	8	295
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	290	1	2002	3	N	460	1	0	356	1	396
							506	9					2	8			
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	250	1	3449	3	N	458	679	1			175
							504	9									
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	280	1	3766	3	N	457	385	1			247
							503	9									
*10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	280	1	2534	3	N	445	359	1			333
							490	9									

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

05	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	18584	3	243	9	N	221	10	0	356	1	155
06	21540	X	15323	-0-	-6217	-0-	15124	3	1	4	N	180	6	0	4	8	325
							198	9									
07	21483	X	19720	-0-	-1763	-0-	19472	3	5	4	N	221	23	0	353	1	168
							243	9					2	8			
08	20708	X	17719	-0-	-2989	-0-	17508	3	1	4	N	191	2	0	175	1	178
							210	9					4	8			
09	18960	X	17413	-0-	-1547	-0-	17217	3	3	4	N	175	1	0	182	1	168
							193	9					2	8			
10	18817	X	16591	-0-	-2226	-0-	16384	3	1	4	N	187	4	0	178	1	173
							206	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	290	1	267	3	N	249	1	0	177	1	345
							274	9									
06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	250	1	1519	3	N	104	6	0	194	1	249
							114	9									
07	930	X	319	-0-	-611	-0-	20	1	298	3	N	1	1	0			249
							1	9									
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	146	182	1			213
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	109					322
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					322

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	695	3	55	4	N	191	6	0	177	1	128
							210	9									
06	1020	X	585	-0-	-435	-0-	389	3	38	4	N	144	4	0			268
							158	9									
07	1054	X	357	-0-	-697	-0-	271	3	23	4	N	57	7	0	184	1	134
							63	9									
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					134
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					134
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					134

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
05	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11605	3	36	4	N	80	20	0	177	1	85
							88	9									
06	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12689	3	180	4	N	87	19	0	1	8	152
							96	9									
07	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12275	3	186	4	N	90	28	0			214
							99	9									
08	13361	X	10198	-0-	-3163	-0-	9971	3	174	4	N	48	3	0	184	1	75
							53	9									
09	12960	X	6988	-0-	-5972	-0-	6757	3	180	4	N	46	1	0	2	8	118
							51	9									
10	13392	X	6789	-0-	-6603	-0-	6552	3	186	4	N	46	3	0			161
							51	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
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					270
06	1740	X	639	-0-	-1101	-0-	528	3	42	4	N	63	186	1			147
							69	9									
07	1798	X	537	-0-	-1261	-0-	494	3	10	4	N	30					177
							33	9									
08	1457	X	666	-0-	-791	-0-	556	3	110	9	N	100					277
09	630	X	164	-0-	-466	-0-	151	3	13	9	N	12	177	1			112
10	651	X	216	-0-	-435	-0-	183	3	33	9	N	30					142

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	9854	3	220	9	N	200	3	0	194	1	264
06	10380	X	9646	-0-	-734	-0-	9434	3	212	9	N	193	2	0	179	1	275
													1	8			
07	10540	X	9975	-0-	-565	-0-	9760	3	215	9	N	195	1	0	194	1	275
08	10540	X	9305	-0-	-1235	-0-	9119	3	186	9	N	169	175	1			269
09	9840	X	9365	-0-	-475	-0-	9180	3	185	9	N	168	186	1	1	8	250
10	10075	X	9424	-0-	-651	-0-	9203	3	221	9	N	201	2	0	197	1	252

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
05	868	X	776	-0-	-92	-0-	310	1	466	9	N	424	347	1			417
06	840	X	708	-0-	-132	-0-	300	1	408	9	N	371	190	1	3	8	595
07	837	X	698	-0-	-139	-0-	310	1	388	9	N	353	554	1	2	8	392
08	837	X	467	-0-	-370	-0-	250	1	217	9	N	197	373	1	4	8	212
09	810	X	111	-0-	-699	-0-	100	1	11	9	N	10					222
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					222

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	3748	3	218	4	N	475	17	0	535	1	492
							523	9									
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	3502	3	160	4	N	416	353	1			555
							458	9									
07	4712	X	3778	-0-	-934	-0-	3198	3	145	4	N	395	533	1			417
							435	9									
08	4712	X	2784	-0-	-1928	-0-	2364	3	119	4	N	274	173	1			518
							301	9									
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	4692	3	217	4	N	639	705	1			452
							703	9									
*10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	3986	3	153	4	N	491	358	1			585
							540	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

05	899	X	777	-0-	-122	-0-	300	1	477	9	N	434	712	1			193
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	280	1	312	9	N	284	186	1	1	8	290
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	310	1	760	9	N	691	719	1			262
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	250	1	297	3	N	285	194	1			353
							314	9									
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	200	1	681	3	N	379	504	1			228
							417	9									
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	270	1	927	3	N	390	355	1			263
							429	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

05	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9841	3	132	9	N	120	3	0	177	1	75
06	9870	X	8406	-0-	-1464	-0-	8283	3	123	9	N	112	2	0	2	8	183
07	9098	X	8623	-0-	-475	-0-	8522	3	101	9	N	92	1	0	184	1	88
													2	8			
08	8246	X	8018	-0-	-228	-0-	7896	3	122	9	N	111					199
09	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8824	3	108	9	N	98	184	1			113
*10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9525	3	89	9	N	81	1	0			193

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5193	3	213	9	N	194	8	0	355	1	233
06	5670	X	5157	-0-	-513	-0-	4985	3	172	9	N	156	8	0	1	8	380
07	5580	X	5238	-0-	-342	-0-	5040	3	198	9	N	180	21	0	366	1	173
08	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	4762	3	185	9	N	168	2	0	186	1	153
09	5220	X	4948	-0-	-272	-0-	4810	3	138	9	N	125	1	0	173	1	97
													7	8			
10	5394	X	4857	-0-	-537	-0-	4613	3	244	9	N	222	3	0	196	1	120

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

05	3751	X	3075	-0-	-676	-0-	2174	3	901	9	N	819	6	0	1203	1	223
06	3630	X	1601	-0-	-2029	-0-	300	1	706	3	N	541	14	0	371	1	379
							595	9									
07	3553	X	1772	-0-	-1781	-0-	310	1	688	3	N	704	41	0	542	1	500
							774	9									
08	3069	X	842	-0-	-2227	-0-	250	1	592	9	N	538	706	1			332
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	693	720	1			305
10	3069	X	1631	-0-	-1438	-0-	130	1	961	3	N	491	2	0	552	1	242
							540	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	4948	3	600	9	N	545	2	0	531	1	297
06	5700	X	4765	-0-	-935	-0-	4218	3	547	9	N	497	1	0	713	1	80
07	5890	X	5367	-0-	-523	-0-	4785	3	582	9	N	529	2	0	350	1	257
08	4495	X	4002	-0-	-493	-0-	3681	3	321	9	N	292	183	1			366
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4378	3	673	9	N	612	723	1			255
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4024	3	528	9	N	480	1	0	546	1	188

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	6797	3	814	9	N	740	724	1			175
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	5092	3	1599	9	N	1454	1094	1	2	8	533
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4390	3	735	9	N	668	920	1	3	8	278
08	7626	X	4364	-0-	-3262	-0-	3777	3	587	9	N	534	557	1	4	8	251
09	7380	X	4676	-0-	-2704	-0-	4059	3	617	9	N	561	334	1	3	8	475
10	7626	X	4248	-0-	-3378	-0-	3606	3	642	9	N	584	722	1			337

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	660	X	10	-0-	-650	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

05	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2341	3	420	9	N	382	166	1			358
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2191	3	816	9	N	742	684	1	1	8	415
07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2014	3	558	9	N	507	708	1	2	8	212
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	2631	3	506	9	N	460	469	1			203
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3066	3	712	9	N	647	520	1			330
10	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	1834	3	453	9	N	412	366	1			376

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	707	3	251	9	N	228	362	1			227
06	1740	X	1377	-0-	-363	-0-	1044	3	333	9	N	303	1	8			529
07	1798	X	1004	-0-	-794	-0-	730	3	274	9	N	249	362	1	1	8	415
08	1054	X	676	-0-	-378	-0-	491	3	185	9	N	168	6	0	371	1	206
09	1380	X	1197	-0-	-183	-0-	927	3	270	9	N	245	2	0	3	8	446
10	1426	X	263	-0-	-1163	-0-	36	3	227	9	N	206	6	0	317	1	329

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

05	85903	X	21855	-0-	-64048	-0-	21277	3	87	4	Y	446	4	0	514	1	212
							491	9									
06	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	22651	3	90	4	Y	627	4	0	596	1	239
							690	9									
07	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	21515	3	93	4	Y	418	5	0	350	1	301
							460	9					1	8			
08	21762	X	20716	-0-	-1046	-0-	20265	3	75	4	Y	342	13	0	350	1	280
							376	9									
09	22663	X	22663	-0-	-0-	-0-	21885	3	52	4	Y	660	8	0	615	1	317
							726	9									
10	21762	X	20512	-0-	-1250	-0-	20053	3	62	4	Y	361	27	0	375	1	275
							397	9					1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104690	X	25990	-0-	-78700	-0-	25265	3	155	4	Y	518	8	0	549	1	245
							570	9									
06	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	24008	3	150	4	Y	630	6	0	630	1	239
							693	9									
07	29636	X	24308	-0-	-5328	-0-	23691	3	155	4	Y	420	8	0	350	1	301
							462	9									
08	27156	X	21569	-0-	-5587	-0-	21024	3	125	4	Y	382	21	0	355	1	307
							420	9									
09	25140	X	24066	-0-	-1074	-0-	23262	3	78	4	Y	660	6	0	643	1	318
							726	9									
10	25978	X	22279	-0-	-3699	-0-	21828	3	87	4	Y	331	24	0	370	1	254
							364	9					1	8			

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	6534	3	847	9	N	770	878	1			265
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	5733	3	1002	9	N	911	610	1	3	8	563
07	6386	X	5872	-0-	-514	-0-	5189	3	683	9	N	621	967	1	3	8	214
08	7378	X	4587	-0-	-2791	-0-	3997	3	590	9	N	536	508	1	2	8	240
09	7140	X	4100	-0-	-3040	-0-	3504	3	596	9	N	542	368	1			414
10	7378	X	3733	-0-	-3645	-0-	3008	3	725	9	N	659	736	1			337

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

05	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	607	1	7430	3	Y	661	21	0	596	1	235
							727	9									
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	575	1	6770	3	Y	638	22	0	526	1	323
							702	9					2	8			
07	T. A.		7393	-0-	7393	7393	567	1	6130	3	Y	633	59	0	450	1	443
							696	9					4	8			
08	T. A.		5498	-0-	5498	12891	480	1	4576	3	Y	402	5	0	634	1	206
							442	9									
09	T. A.		6924	-0-	6924	19815	474	1	5861	3	Y	535	2	0	467	1	272
							589	9									
10	T. A.		7187	-0-	7187	27002	508	1	6328	3	Y	319	10	0	277	1	304
							351	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

05	2500	N	2499	-0-	-1	7982	1797	3	702	9	Y	638	1	0	685	1	203
06	9540	X	1558	-0-	-7982	-0-	98	1	1402	3	Y	43	223	1			23
							11	4	47	9							
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	155	1	1590	3	Y	85	78	1			30
							17	4	94	9							
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	122	1	1312	3	Y	356	295	1	1	8	90
							392	9									
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	141	1	1643	3	Y	750	629	1	1	8	210
							825	9									
*10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	190	1	1825	3	Y	703	680	1			233
							773	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	310	1	1737	3	N	375	2	0	371	1	301
							413	9									
06	2910	X	2147	-0-	-763	-0-	91	1	1620	3	N	396	2	0	362	1	332
							436	9					1	8			
07	3007	X	2535	-0-	-472	-0-	149	1	1910	3	N	433	6	0	484	1	273
							476	9					2	8			
08	2542	X	2104	-0-	-438	-0-	131	1	1597	3	N	342	1	0	369	1	245
							376	9									
09	2460	X	1997	-0-	-463	-0-	148	1	1508	3	N	310	185	1	2	8	368
							341	9									
10	2449	X	2005	-0-	-444	-0-	153	1	1477	3	N	341	1	0	372	1	336
							375	9									

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	79	-0-	-6971	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	4698	X	103	-0-	-4595	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	106	-0-	-4048	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	116	-0-	-3124	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	114	-0-	-1839	-0-	114	3			N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

05	DLQ G-10		3418	-0-	3418	13858	3098	3	320	9	Y	291	8	0	267	1	128
06	17367	X	3509	-0-	-13858	-0-	3203	3	306	9	Y	278	9	0	270	1	127
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3386	3	381	9	Y	346	28	0	328	1	116
													1	8			
08	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3078	3	213	9	Y	194	3	0	218	1	88
													1	8			
09	3510	X	2798	-0-	-712	-0-	2515	3	283	9	Y	257	2	0	108	1	235
10	3627	X	2373	-0-	-1254	-0-	1997	3	144	4	Y	211	3	0	386	1	57
							232	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2448	3	519	9	N	472	6	0	608	1	70
06	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	2205	3	617	9	N	561	4	0	510	1	115
													2	8			
07	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	2056	3	623	9	N	566	14	0	564	1	99
													4	8			
08	3224	X	2396	-0-	-828	-0-	1738	3	658	9	N	598	499	1	1	8	197
09	3120	X	2101	-0-	-1019	-0-	1640	3	461	9	N	419	430	1	2	8	184
10	2976	X	2118	-0-	-858	-0-	1531	3	587	9	N	534	616	1			102

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14456	X	4230	-0-	-10226	-0-	3386	3	844	9	Y	767	769	1			104
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3223	3	778	9	Y	707	745	1	1	8	65
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	3418	3	800	9	Y	727	1	0	609	1	180
													2	8			
08	4216	X	3488	-0-	-728	-0-	2836	3	652	9	Y	593	669	1	1	8	103
09	4080	X	3552	-0-	-528	-0-	2930	3	622	9	Y	565	514	1	1	8	153
10	4216	X	3120	-0-	-1096	-0-	2628	3	492	9	Y	447	447	1			153

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

05	2325	X	1946	-0-	-379	-0-	1471	3	475	9	N	432	368	1			446
06	2250	X	1501	-0-	-749	-0-	988	3	513	9	N	466	367	1			545
07	2325	X	657	-0-	-1668	-0-	440	3	217	9	N	197	558	1			184
08	1953	X	1139	-0-	-814	-0-	818	3	321	9	N	292					476
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1395	3	563	9	N	512	662	1			326
10	1953	X	1447	-0-	-506	-0-	1018	3	429	9	N	390	1	0	355	1	360

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

05	3534	X	1715	-0-	-1819	-0-	310	1	1390	3	N	14	183	1			7
							15	9									
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	300	1	4120	3	N	802	521	1	2	8	286
							414	4	882	9							
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	310	1	3139	3	N	600	659	1	1	8	226
							660	9									
08	4154	X	1364	-0-	-2790	-0-	250	1	1010	3	N	93	263	1			56
							2	4	102	9							
09	5730	X	1934	-0-	-3796	-0-	300	1	951	3	N	597	384	1	6	8	263
							26	4	657	9							
10	5921	X	2737	-0-	-3184	-0-	300	1	1560	3	N	530	3	0	621	1	169
							294	4	583	9							

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	290	1	333	3	N	511	1	0	525	1	233
							562	9									
06	3330	X	1751	-0-	-1579	-0-	300	1	925	3	N	478	1	0	539	1	170
							526	9					1	8			
07	3219	X	1857	-0-	-1362	-0-	310	1	1132	3	N	377	404	1	1	8	142
							415	9									
08	3441	X	1626	-0-	-1815	-0-	210	1	985	3	N	392	300	1			234
							431	9									
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	1840	3	592	9	N	538	1	0	530	1	236
													5	8			
*10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2115	3	626	9	N	569	2	0	621	1	182

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

05	5146	X	4532	-0-	-614	-0-	3538	3	994	9	N	904	10	0	967	1	135
06	4980	X	4169	-0-	-811	-0-	3481	3	688	9	N	625	11	0	620	1	127
													2	8			
07	5146	X	4233	-0-	-913	-0-	3659	3	574	9	N	522	30	0	527	1	89
													3	8			
08	4743	X	3525	-0-	-1218	-0-	2868	3	657	9	N	597	3	0	486	1	196
													1	8			
09	4590	X	3589	-0-	-1001	-0-	3080	3	509	9	N	463	1	0	453	1	203
													2	8			
10	4526	X	3815	-0-	-711	-0-	3223	3	592	9	N	538	6	0	634	1	101

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	22063	X	5173	-0-	-16890	-0-	4674	3	499	9	Y	454	4	0	525	1	17
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4348	3	118	9	Y	107	3	0	110	1	11
07	5022	X	4524	-0-	-498	-0-	4182	3	342	9	Y	311	6	0	284	1	31
													1	8			
08	5022	X	4257	-0-	-765	-0-	3998	3	259	9	Y	235	253	1	1	8	12
09	4860	X	4616	-0-	-244	-0-	4069	3	547	9	Y	497	1	0	397	1	110
													1	8			
10	5022	X	4156	-0-	-866	-0-	3371	3	785	9	Y	714	2	0	696	1	126

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

05	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23561	3	32	4	N	118	45	0	179	1	175
							130	9									
06	29730	X	22947	-0-	-6783	-0-	22835	3	23	4	N	81	50	0			206
							89	9									
07	28739	X	23670	-0-	-5069	-0-	23434	3	20	4	N	196	156	0	1	8	245
							216	9									
08	25451	X	22636	-0-	-2815	-0-	22592	3	16	4	N	25	17	0			253
							28	9									
09	27258	X	27258	-0-	-0-	-0-	27142	3	35	4	N	74	7	0			320
							81	9									
*10	24697	X	24697	-0-	-0-	-0-	24547	3	54	4	N	87	27	0	2	8	378
							96	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7429	3	49	4	N	345	7	0	381	1	214
							380	9									
06	8970	X	7339	-0-	-1631	-0-	6983	3	356	9	N	324	5	0	189	1	342
													2	8			
07	8680	X	7475	-0-	-1205	-0-	7078	3	397	9	N	361	52	0	181	1	470
08	7843	X	6622	-0-	-1221	-0-	6322	3	300	9	N	273	5	0	376	1	362
09	7590	X	6642	-0-	-948	-0-	6433	3	209	9	N	190	2	0	341	1	209
10	7843	X	3965	-0-	-3878	-0-	3748	3	217	9	N	197	5	0	184	1	217

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

05	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	1776	3	602	9	N	547	358	1			373
06	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	1593	3	633	9	N	575	374	1	1	8	573
07	2604	X	1665	-0-	-939	-0-	1183	3	482	9	N	438	738	1			273
08	2387	X	2071	-0-	-316	-0-	1597	3	11	4	N	421	371	1	2	8	321
							463	9									
09	2310	X	2267	-0-	-43	-0-	1731	3	16	4	N	473	521	1			273
							520	9									
10	2387	X	2057	-0-	-330	-0-	1543	3	18	4	N	451	1	0	358	1	365
							496	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

05	DLQ G-10		3963	-0-	3963	14906	3655	3	308	9	Y	280	4	0	265	1	125
06	18773	X	3867	-0-	-14906	-0-	3583	3	284	9	Y	258	3	0	259	1	121
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4118	3	212	9	Y	193	8	0	238	1	68
08	3968	X	3313	-0-	-655	-0-	3150	3	163	9	Y	148	147	1	1	8	68
09	3870	X	2759	-0-	-1111	-0-	2491	3	268	9	Y	244	1	0	87	1	224
10	3999	X	2672	-0-	-1327	-0-	2460	3	212	9	Y	193	4	0	361	1	52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	8231	-0-	8231	29801	700	1	6754	3	Y	706	25	0	594	1	250
						777	9									
06	37446 X	7645	-0-	-29801	-0-	678	1	6254	3	Y	648	26	0	544	1	326
						713	9					2	8			
07	8680 X	7637	-0-	-1043	-0-	683	1	6238	3	Y	651	80	0	452	1	442
						716	9					3	8			
08	8680 X	6155	-0-	-2525	-0-	545	1	5158	3	Y	411	7	0	636	1	210
						452	9									
09	8400 X	8012	-0-	-388	-0-	616	1	6821	3	Y	523	3	0	464	1	266
						575	9									
10	8246 X	5771	-0-	-2475	-0-	552	1	4788	3	Y	392	10	0	272	1	376
						431	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3248	3	498	9	N	453	2	0	587	1	68
06	4290 X	3688	-0-	-602	-0-	3074	3	614	9	N	558	2	0	508	1	115
												1	8			
07	4433 X	3940	-0-	-493	-0-	3376	3	564	9	N	513	7	0	527	1	91
												3	8			
08	3968 X	3437	-0-	-531	-0-	2778	3	659	9	N	599	1	0	491	1	197
												1	8			
09	3840 X	3575	-0-	-265	-0-	3107	3	468	9	N	425	433	1	2	8	187
10	3813 X	3467	-0-	-346	-0-	2869	3	598	9	N	544	2	0	626	1	103

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

05	3720 X	2963	-0-	-757	-0-	2237	3	726	9	Y	660	2	0	673	1	89
06	3600 X	3085	-0-	-515	-0-	2295	3	790	9	Y	718	740	1	1	8	66
07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	2687	3	789	9	Y	717	1	0	602	1	178
												2	8			
08	3131 X	2755	-0-	-376	-0-	2114	3	641	9	Y	583	658	1	2	8	101
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2520	3	625	9	Y	568	514	1	1	8	154
10	3193 X	1755	-0-	-1438	-0-	1373	3	382	9	Y	347	382	1			119

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

05	72894 X	3636	-0-	-69258	-0-	2844	3	792	9	Y	720	5	0	746	1	97
06	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	4651	3	988	9	Y	898	2	0	910	1	82
												1	8			
07	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	5159	3	1252	9	Y	1138	3	0	932	1	282
												3	8			
08	3348 X	3317	-0-	-31	-0-	2757	3	560	9	Y	509	701	1	1	8	89
09	3240 X	2584	-0-	-656	-0-	2056	3	528	9	Y	480	438	1	1	8	130
10	3348 X	2736	-0-	-612	-0-	2228	3	508	9	Y	462	434	1			158

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

05	6355 X	5246	-0-	-1109	-0-	4523	3	723	9	Y	657	931	1			86
06	6150 X	5041	-0-	-1109	-0-	4424	3	617	9	Y	561	3	0	574	1	70
07	5797 X	4997	-0-	-800	-0-	4603	3	394	9	Y	358	7	0	336	1	85
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	3834	3	299	9	Y	272	1	0	302	1	54
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4067	3	473	9	Y	430	411	1			73
*10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	3666	3	880	9	Y	800	1	0	694	1	178

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5315	-0-	-947	-0-	4158	3	1157	9	Y	1052	1277	1			138
06	6060	X	5725	-0-	-335	-0-	4317	3	1408	9	Y	1280	5	0	1253	1	160
07	5828	X	5657	-0-	-171	-0-	4151	3	1506	9	Y	1369	12	0	1187	1	330
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	3657	3	1147	9	Y	1043	1	0	1163	1	209
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	3648	3	939	9	Y	854	918	1			145
*10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	3624	3	982	9	Y	893	2	0	837	1	199

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

05	10509	X	5199	-0-	-5310	-0-	4353	3	846	9	Y	769	679	1			215
06	8350	X	4726	-0-	-3624	-0-	3996	3	730	9	Y	664	631	1			248
07	5487	X	5141	-0-	-346	-0-	4131	3	1010	9	Y	918	891	1	3	8	272
08	5487	X	5409	-0-	-78	-0-	4081	3	1328	9	Y	1207	1371	1	6	8	102
09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	5447	3	1199	9	Y	1090	889	1	4	8	299
10	5208	X	4535	-0-	-673	-0-	3765	3	770	9	Y	700	856	1			143

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

05	1085	X	1034	-0-	-51	-0-	667	3	367	9	Y	334	2	0	474	1	106
06	1530	X	1471	-0-	-59	-0-	102	1	477	3	Y	811	480	1	1	8	436
							892	9									
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	155	1	699	3	Y	867	994	1	2	8	307
							954	9									
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	127	1	443	3	Y	371	583	1	1	8	94
							408	9									
09	1290	N	562	-0-	-728	-0-	83	1	442	3	Y	34	118	1			10
							37	9									
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	120	1	400	3	Y	71	57	1			24
							78	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

05	9269	X	7786	-0-	-1483	-0-	6353	3	1433	9	Y	1303	1283	1			264
06	8970	X	7436	-0-	-1534	-0-	6114	3	1322	9	Y	1202	1176	1	3	8	287
07	9269	X	7627	-0-	-1642	-0-	6292	3	1335	9	Y	1214	1134	1	3	8	364
08	8060	X	7188	-0-	-872	-0-	5978	3	1210	9	Y	1100	1167	1	2	8	295
09	7800	X	6998	-0-	-802	-0-	5760	3	1238	9	Y	1125	1011	1	3	8	406
10	7781	X	5869	-0-	-1912	-0-	5219	3	650	9	Y	591	944	1			53

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

05	1302	X	460	-0-	-842	-0-	106	3	354	9	Y	322	1	0	315	1	65
06	990	X	485	-0-	-505	-0-	171	3	314	9	Y	285	281	1	1	8	68
07	527	X	420	-0-	-107	-0-	286	3	134	9	Y	122	153	1			37
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	292	3	105	9	Y	95	106	1			26
09	480	N	237	-0-	-243	-0-	226	3	11	9	Y	10	32	1			4
*10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2821	3	129	9	Y	117	110	1			11

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

05	9083	X	6633	-0-	-2450	-0-	5461	3	1172	9	Y	1065	932	1			297
06	7740	X	5063	-0-	-2677	-0-	4183	3	880	9	Y	800	798	1			299
07	5828	X	5703	-0-	-125	-0-	4696	3	1007	9	Y	915	940	1	3	8	271
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	5561	3	1040	9	Y	945	1132	1	5	8	79
09	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	6563	3	1026	9	Y	933	753	1	4	8	255
*10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5303	3	765	9	Y	695	808	1			142

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989 X	8360	-0-	-4629	-0-	6755	3	1605	9	Y	1459	1265	1			407
06	12570 X	6474	-0-	-6096	-0-	5267	3	1207	9	Y	1097	1094	1			410
07	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	5941	3	1013	9	Y	921	1055	1	3	8	273
08	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	6776	3	756	9	Y	687	899	1	3	8	58
09	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	8265	3	1502	9	Y	1365	1044	1	5	8	374
*10	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	6348	3	944	9	Y	858	1057	1			175

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

05	25451 X	1370	-0-	-24081	-0-	300	1	1037	3	N	30	14	0			309
						33	9									
06	20310 X	1117	-0-	-19193	-0-	272	1	798	3	N	43	14	0	9	8	329
						47	9									
07	12803 X	1212	-0-	-11591	-0-	117	1	1034	3	N	19	5	0	14	8	329
						40	4	21	9							
08	32360 X	32360	-0-	-0-	-0-	843	1	27165	3	N	3022	2	0	3235	1	81
						1028	4	3324	9			33	8			
09	26675 X	26675	-0-	-0-	-0-	1183	1	20541	3	N	1959	10	0	1848	1	162
						2796	4	2155	9			20	8			
*10	18756 X	18756	-0-	-0-	-0-	973	1	14939	3	N	1468	35	0	1322	1	273
						1229	4	1615	9							

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

05	18879 X	13053	-0-	-5826	-0-	11973	3	1080	9	Y	982	11	0	1086	1	211
06	14796 X	12143	-0-	-2653	-0-	11262	3	881	9	Y	801	23	0	898	1	88
												3	8			
*07	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	11262	3	838	9	Y	762	64	0	643	1	141
												2	8			
08	11966 X	10945	-0-	-1021	-0-	10310	3	635	9	Y	577	7	0	562	1	146
												3	8			
*09	20362 X	20362	-0-	-0-	-0-	19431	3	931	9	Y	846	5	0	782	1	204
												1	8			
10	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					204

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

05	13950 X	7477	-0-	-6473	-0-	476	1	6285	3	N	651	13	0	621	1	155
						716	9									
06	13500 X	6192	-0-	-7308	-0-	461	1	5260	3	N	428	11	0	439	1	133
						471	9									
07	13950 X	8914	-0-	-5036	-0-	589	1	7546	3	N	708	47	0	594	1	199
						779	9					1	8			
08	10509 X	6561	-0-	-3948	-0-	451	1	5518	3	N	538	4	0	537	1	196
						592	9									
09	10170 X	6698	-0-	-3472	-0-	761	1	5317	3	N	564	2	0	569	1	189
						620	9									
*10	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	701	1	6742	3	N	657	9	0	719	1	117
						723	9					1	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 #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779 X	10792	-0-	-4987	-0-	10086	3	706	9	Y	642	21	0	733	1	135
06	15270 X	10620	-0-	-4650	-0-	9923	3	697	9	Y	634	10	0	686	1	71
												2	8			
07	11532 X	10625	-0-	-907	-0-	9783	3	842	9	Y	765	26	0	659	1	149
												2	8			
08	11315 X	9499	-0-	-1816	-0-	8929	3	570	9	Y	518	2	0	530	1	132
												3	8			
09	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	18211	3	757	9	Y	688	2	0	651	1	166
												1	8			
10	10974 X	7125	-0-	-3849	-0-	6531	3	594	9	Y	540	3	0	572	1	131

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

05	25217 X	25217	-0-	-0-	-0-	1302	1	20940	3	N	2487	55	0	2258	1	397
						239	4	2736	9							
06	27180 X	22855	-0-	-4325	-0-	1267	1	18477	3	N	2625	53	0	2866	1	103
						223	4	2888	9							
07	28086 X	16416	-0-	-11670	-0-	937	1	13530	3	N	1582	13	0	1516	1	156
						209	4	1740	9							
08	28086 X	11991	-0-	-16095	-0-	390	1	10019	3	N	1118	1223	1			51
						352	4	1230	9							
09	26880 X	16920	-0-	-9960	-0-	875	1	13908	3	N	1769	1	0	1597	1	222
						191	4	1946	9							
10	25203 X	14786	-0-	-10417	-0-	866	1	12391	3	N	1306	4	0	1284	1	240
						92	4	1437	9							

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

05	27776 X	15032	-0-	-12744	-0-	904	1	11927	3	N	2001	39	0	1908	1	475
						2201	9					1	8			
06	26880 X	11576	-0-	-15304	-0-	815	1	9319	3	N	1311	33	0	1346	1	406
						1442	9					1	8			
07	27776 X	17825	-0-	-9951	-0-	1117	1	14313	3	N	2177	143	0	1825	1	613
						2395	9					2	8			
08	20894 X	13139	-0-	-7755	-0-	856	1	10468	3	N	1650	11	0	1649	1	602
						1815	9					1	8			
09	20220 X	13438	-0-	-6782	-0-	1443	1	10090	3	N	1732	5	0	1748	1	581
						1905	9									
*10	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	1331	1	12795	3	N	2019	27	0	2209	1	361
						2221	9					3	8			

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

05	27497 X	15037	-0-	-12460	-0-	875	1	11553	3	N	2372	47	0	2258	1	563
						2609	9					1	8			
06	26610 X	11464	-0-	-15146	-0-	786	1	8984	3	N	1540	39	0	1586	1	477
						1694	9					1	8			
07	27497 X	17689	-0-	-9808	-0-	1077	1	13799	3	N	2557	168	0	2144	1	720
						2813	9					2	8			
08	20708 X	13054	-0-	-7654	-0-	826	1	10095	3	N	1939	13	0	1938	1	707
						2133	9					1	8			
09	20040 X	13357	-0-	-6683	-0-	1391	1	9727	3	N	2035	6	0	2054	1	682
						2239	9									
*10	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	1283	1	12336	3	N	2373	32	0	2596	1	424
						2610	9					3	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	22737	-0-	-3923	-0-	1097	1	18785	3	N	2305	24	0	2101	1	372
							319	4	2536	9							
06	27060	X	19489	-0-	-7571	-0-	1004	1	16128	3	N	1887	19	0	2165	1	75
							281	4	2076	9							
07	27962	X	14679	-0-	-13283	-0-	701	1	12013	3	N	1570	1489	1			156
							238	4	1727	9							
08	27962	X	13131	-0-	-14831	-0-	390	1	11064	3	N	1192	1293	1			55
							366	4	1311	9							
09	25200	X	19378	-0-	-5822	-0-	987	1	15735	3	N	2125	1913	1			267
							318	4	2338	9							
10	22723	X	15587	-0-	-7136	-0-	843	1	12972	3	N	1456	2	0	1453	1	268
							170	4	1602	9							

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

05	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	4080	1	5903	2	N	1741	1717	1	1	8	574
							1915	9									
06	5790	X	3985	-0-	-1805	-0-	734	1	1796	2	N	1323	1421	1	3	8	473
							1455	9									
07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	1402	1	3266	2	N	1280	1339	1	2	8	412
							1408	9									
08	11904	X	3353	-0-	-8551	-0-	806	1	1487	2	N	964	1042	1	2	8	332
							1060	9									
09	11520	X	4104	-0-	-7416	-0-	1825	1	1775	2	N	458	644	1	2	8	144
							504	9									
10	11904	X	5208	-0-	-6696	-0-	1243	1	2945	3	N	927	507	1	149	5	413
							1020	9					2	8			

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

05	3069	X	1877	-0-	-1192	-0-	1066	1	104	4	N	643	574	1			403
							707	9									
06	3360	X	1769	-0-	-1591	-0-	1045	1	38	4	N	624	710	1	1	8	316
							686	9									
07	3472	X	1992	-0-	-1480	-0-	1202	1	110	4	N	618	702	1			232
							680	9									
08	3472	X	1537	-0-	-1935	-0-	778	1	77	2	N	522	517	1			237
							108	4	574	9							
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	1073	1	385	2	N	692	531	1			398
							761	9									
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					398

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316

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
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	385	335	1			257
06	1440	X	1173	-0-	-267	-0-	420	1	644	2	Y	99	239	1			117
							109	9									
07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	1452	1	521	4	Y	253	77	1	2	8	291
							278	9									
08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1339	1	114	4	Y	191					482
							210	9									
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	443	287	1			638
10	2263	X	1016	-0-	-1247	-0-	440	1	230	3	Y	137	617	1	71	5	87
							195	4	151	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
05	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	2307	1	4123	2	Y	1899	1435	1	1	8	1267
							2089	9									
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	1547	1	2756	2	Y	1138	1180	1			1225
							1252	9									
07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	923	1	324	4	Y	175	804	1			596
							193	9									
08	8525	X	325	-0-	-8200	-0-	213	1	15	4	Y	88					684
							97	9									
09	8250	X	1799	-0-	-6451	-0-	1031	1	344	2	Y	385	408	1			661
							424	9									
10	8525	X	3741	-0-	-4784	-0-	1132	1	784	3	Y	1158	963	1	110	5	738
							551	4	1274	9			8	8			

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1097	-0-	-1538	-0-	439	1	573	2	N	77	152	1	1	8	25
							85	9									
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	1348	1	3563	2	N	168	133	1			60
							185	9									
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	1553	1	3710	2	N	482	387	1			155
							530	9									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	1306	1	2549	2	N	311	359	1			107
							342	9									
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	425	397	1	1	8	134
10	5797	X	3141	-0-	-2656	-0-	921	1	2216	3	N	4	105	1	31	5	2
							4	9									

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4362	-0-	-660	-0-	1640	1	2344	2	N	344	315	1	1	8	113
							378	9									
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1316	1	3435	2	N	504	437	1			180
							554	9									
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	1784	1	4277	2	N	469	497	1	2	8	150
							516	9									
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	1369	1	2656	2	N	670	588	1	1	8	231
							737	9									
09	5310	X	2676	-0-	-2634	-0-	1109	1	1077	2	N	445	535	1			141
							490	9									
10	6572	X	950	-0-	-5622	-0-	274	1	588	3	N	80	143	1	42	5	36
							88	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4150	-0-	-562	-0-	670	1	3441	2	N	35	50	0			411
							39	9									
06	4560	X	2402	-0-	-2158	-0-	419	1	1972	2	N	10	13	0			408
							11	9									
07	4712	X	2490	-0-	-2222	-0-	456	1	2034	2	N	-0-	1	0			407
08	4216	X	3252	-0-	-964	-0-	688	1	2564	2	N	-0-					407
09	4080	X	3078	-0-	-1002	-0-	714	1	2364	2	N	-0-					407
10	4154	X	2965	-0-	-1189	-0-	648	1	2309	3	N	7	6	0			408
							8	9									

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	3864	1	5623	2	N	1806	1503	1	3	8	595
							1987	9									
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	1569	1	4115	2	N	1268	1407	1	3	8	453
							1395	9									
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	2016	1	4844	2	N	1349	1366	1	2	8	434
							1484	9									
08	11470	X	7745	-0-	-3725	-0-	2198	1	4347	2	N	1091	1147	1	2	8	376
							1200	9									
09	11100	X	7427	-0-	-3673	-0-	2892	1	2873	2	N	1511	1407	1	3	8	477
							1662	9									
10	11470	X	9265	-0-	-2205	-0-	2116	1	5216	3	N	1757	1119	1	328	5	784
							1933	9					3	8			

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1917	-0-	-594	-0-	308	1	1581	2	N	25	26	0			3
							28	9									
06	2340	X	1699	-0-	-641	-0-	284	1	1340	2	N	68	63	0			8
							75	9									
07	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	405	1	1810	2	N	93	90	0			11
							102	9									
08	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	468	1	1743	2	N	30	35	0			6
							33	9									
09	2010	X	1231	-0-	-779	-0-	279	1	923	2	N	26	30	0			2
							29	9									
10	2325	X	586	-0-	-1739	-0-	125	1	447	3	N	13	14	0			1
							14	9									

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	306	1	1570	2	N	150	149	0			17
							165	9									
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	341	1	1606	2	N	174	171	0			20
							191	9									
07	1984	X	1624	-0-	-360	-0-	258	1	1154	2	N	193	190	0			23
							212	9									
08	2046	X	1487	-0-	-559	-0-	270	1	1006	2	N	192	177	0			38
							211	9									
09	2130	X	731	-0-	-1399	-0-	133	1	442	2	N	142	167	0			13
							156	9									
10	2201	X	1648	-0-	-553	-0-	237	1	844	3	N	515	479	0			49
							567	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	3299	-0-	-4885	-0-	450	1	2309	2	N	491	482	0			57
							540	9									
06	7320	X	3087	-0-	-4233	-0-	466	1	2193	2	N	389	401	0			45
							428	9									
07	5363	X	3273	-0-	-2090	-0-	542	1	2420	2	N	283	294	0			34
							311	9									
08	3534	X	2869	-0-	-665	-0-	566	1	2109	2	N	176	175	0			35
							194	9									
09	3180	X	2785	-0-	-395	-0-	603	1	1998	2	N	167	187	0			15
							184	9									
10	3286	X	2902	-0-	-384	-0-	588	1	2097	3	N	197	193	0			19
							217	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
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	1714	1	2453	2	N	402	381	1	1	8	132
							442	9									
06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	290	1	677	2	N	165	237	1	1	8	59
							182	9									
07	4712	X	278	-0-	-4434	-0-	87	1	118	2	N	66	104	1			21
							73	9									
08	4712	X	682	-0-	-4030	-0-	194	1	308	2	N	164	128	1	1	8	56
							180	9									
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	40	83	1	1	8	12
10	4619	X	298	-0-	-4321	-0-	92	1	129	3	N	70	39	1	11	5	31
							77	9					1	8			

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4896	-0-	-901	-0-	740	1	3796	2	N	327	318	0			38
							360	9									
06	5490	X	4817	-0-	-673	-0-	728	1	3428	2	N	601	569	0			70
							661	9									
07	5673	X	4904	-0-	-769	-0-	798	1	3563	2	N	494	504	0			60
							543	9									
08	5084	X	4815	-0-	-269	-0-	918	1	3423	2	N	431	406	0			85
							474	9									
09	4830	X	4366	-0-	-464	-0-	907	1	3005	2	N	413	461	0			37
							454	9									
10	4991	X	3839	-0-	-1152	-0-	745	1	2655	3	N	399	391	0	8	8	37
							439	9									

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2205	-0-	-1794	-0-	350	1	1796	2	N	54	53	0			6
							59	9									
06	2280	X	1501	-0-	-779	-0-	253	1	1194	2	N	49	49	0			6
							54	9									
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	430	1	1922	2	N	151	139	0			18
							166	9									
08	2356	X	1615	-0-	-741	-0-	334	1	1244	2	N	34	45	0			7
							37	9									
09	2130	X	1414	-0-	-716	-0-	327	1	1083	2	N	4	11	0			-0-
							4	9									
10	2511	X	1083	-0-	-1428	-0-	233	1	829	3	N	19	17	0			2
							21	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5125	-0-	-2408	-0-	1533	1	2580	2	Y	440	441	1	37	8	161
							528	4	484	9							
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	328	1	3107	2	Y	589	713	1	6	8	31
							256	4	648	9							
07	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	548	1	5477	2	Y	1556	1490	1			97
							626	4	1712	9							
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	400	1	4170	2	Y	1619	1650	1	3	8	63
							1820	4	1781	9							
09	7410	X	7215	-0-	-195	-0-	381	1	4440	2	Y	1084	1091	1			56
							1202	4	1192	9							
10	8370	X	6652	-0-	-1718	-0-	460	1	4698	3	Y	1122	1121	1	5	8	52
							260	4	1234	9							

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	5538	-0-	-8133	-0-	1554	1	2616	2	Y	757	687	1	74	8	273
							535	4	833	9							
06	12450	X	8134	-0-	-4316	-0-	600	1	5933	2	Y	1012	1080	1	160	8	45
							488	4	1113	9							
07	13981	X	8961	-0-	-5020	-0-	615	1	6184	2	Y	1323	1281	1	5	8	82
							707	4	1455	9							
08	13981	X	6789	-0-	-7192	-0-	356	1	3669	2	Y	1056	1094	1	3	8	41
							1602	4	1162	9							
09	13530	X	7378	-0-	-6152	-0-	389	1	4536	2	Y	1114	1097	1	1	8	57
							1228	4	1225	9							
*10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	632	1	6583	3	Y	1295	1284	1	8	8	60
							364	4	1425	9							

MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36394	X	16084	-0-	-20310	-0-	495	1	13217	2	N	2156	2058	1	1	8	347
							2372	9									
06	25710	X	12619	-0-	-13091	-0-	510	1	10094	2	N	1832	1994	1			185
							2015	9									
07	23374	X	5507	-0-	-17867	-0-	143	1	4793	2	N	519	556	1	1	8	147
							571	9									
08	20150	X	13026	-0-	-7124	-0-	417	1	10856	2	N	1594	1646	1	2	8	93
							1753	9									
09	18690	X	10799	-0-	-7891	-0-	267	1	9018	2	N	1376	1282	1			187
							1514	9									
10	16089	X	13490	-0-	-2599	-0-	515	1	10998	3	N	1797	1807	1			177
							1977	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414	X	17136	-0-	-1278	-0-	16958	2	178	9	N	162	33	1	2	8	191
06	18240	X	17803	-0-	-437	-0-	17617	2	186	9	N	169	178	1	1	8	181
07	18848	X	15497	-0-	-3351	-0-	15361	2	136	9	N	124	219	1	1	8	85
08	18848	X	12588	-0-	-6260	-0-	12420	2	168	9	N	153	165	1	2	8	71
09	17790	X	11588	-0-	-6202	-0-	11483	2	105	9	N	95					166
10	18383	X	15154	-0-	-3229	-0-	15012	2	142	9	N	129	165	1			130

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19592	X	16063	-0-	-3529	-0-	15949	2	114	9	N	104	146	1	2	8	114
06	17610	X	15007	-0-	-2603	-0-	14900	2	107	9	N	97	173	1	1	8	37
07	17887	X	15831	-0-	-2056	-0-	15726	2	105	9	N	95	57	1	1	8	74
08	16740	X	15131	-0-	-1609	-0-	15022	2	109	9	N	99	2	8			171
09	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	16454	2	83	9	N	75	161	1			85
*10	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	16942	2	114	9	N	104	151	1	1	8	37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20088	X	18197	-0-	-1891	-0-	18171	2	26	9	N	24					103
06	19440	X	18755	-0-	-685	-0-	18749	2	6	9	N	5	1	8			107
07	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17243	2	7	9	N	6	3	8			110
08	18197	X	14395	-0-	-3802	-0-	14391	2	4	9	N	4	1	8			113
09	18750	X	17313	-0-	-1437	-0-	17310	2	3	9	N	3	1	8			115
10	19375	X	12639	-0-	-6736	-0-	12638	2	1	9	N	1	1	8			115

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

05	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	15197	2	10	9	N	9	2	8			179
06	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	14929	2	7	9	N	6	2	8			183
07	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13968	2	19	9	N	17	2	8			198
08	15221	X	12051	-0-	-3170	-0-	12050	2	1	9	N	1	1	8			198
09	14940	X	14834	-0-	-106	-0-	14833	2	1	9	N	1	1	8			198
10	15438	X	12063	-0-	-3375	-0-	12061	2	2	9	N	2	1	8			199

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

05	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	2532	2	249	9	N	226	160	1			142
06	3090	X	2647	-0-	-443	-0-	2421	2	226	9	N	205	273	1	1	8	73
07	3069	X	2709	-0-	-360	-0-	2490	2	219	9	N	199	185	1			87
08	2945	X	2349	-0-	-596	-0-	2174	2	175	9	N	159	160	1	1	8	85
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2607	2	224	9	N	204	142	1			147
*10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3098	2	226	9	N	205	186	1			166

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

05	25513	X	20431	-0-	-5082	-0-	20280	2	151	9	Y	137	108	1	6	8	145
06	23940	X	18423	-0-	-5517	-0-	18294	2	129	9	Y	117	200	1	4	8	58
07	23622	X	18843	-0-	-4779	-0-	18763	2	80	9	Y	73	58	1	3	8	70
08	20646	X	13876	-0-	-6770	-0-	13788	2	88	9	Y	80	121	1	3	8	26
09	19980	X	18938	-0-	-1042	-0-	18835	2	103	9	Y	94	2	8			118
10	20429	X	15019	-0-	-5410	-0-	14965	2	54	9	Y	49	84	1	1	8	82

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

05	25978	X	17967	-0-	-8011	-0-	17658	2	309	9	Y	281	227	1	1	8	184
06	22830	X	16935	-0-	-5895	-0-	16675	2	260	9	Y	236	307	1	4	8	109
07	21545	X	16841	-0-	-4704	-0-	16564	2	277	9	Y	252	310	1	3	8	48
08	20243	X	16154	-0-	-4089	-0-	15877	2	277	9	Y	252	265	1	1	8	34
09	19590	X	18044	-0-	-1546	-0-	17749	2	295	9	Y	268	275	1	2	8	25
*10	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	18869	2	322	9	Y	293	262	1			56

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

05	24397	X	18109	-0-	-6288	-0-	17924	2	185	9	Y	168	147	1			127
06	23310	X	16990	-0-	-6320	-0-	16814	2	176	9	Y	160	204	1	2	8	81
07	23250	X	16818	-0-	-6432	-0-	16707	2	111	9	Y	101	150	1	1	8	31
08	19561	X	14871	-0-	-4690	-0-	14744	2	127	9	Y	115	122	1			24
09	18930	X	15126	-0-	-3804	-0-	15004	2	122	9	Y	111	115	1			20
10	18104	X	16851	-0-	-1253	-0-	16674	2	177	9	Y	161	141	1			40

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

05	26536	X	18534	-0-	-8002	-0-	18351	2	183	9	Y	166	148	1	1	8	117
06	24960	X	16908	-0-	-8052	-0-	16729	2	179	9	Y	163	206	1	2	8	72
07	23312	X	16798	-0-	-6514	-0-	16612	2	186	9	Y	169	209	1	2	8	30
08	19902	X	15263	-0-	-4639	-0-	15133	2	130	9	Y	118	134	1			14
09	18030	X	17593	-0-	-437	-0-	17405	2	188	9	Y	171	171	1	1	8	13
10	18538	X	18030	-0-	-508	-0-	17832	2	198	9	Y	180	161	1			32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	11073	-0-	-6907	-0-	10805	2	268	9	N	244	186	1	2	8	219
06	17400	X	11558	-0-	-5842	-0-	11306	2	252	9	N	229	347	1			101
07	17980	X	15957	-0-	-2023	-0-	15564	2	393	9	N	357	287	1	1	8	170
08	16926	X	7288	-0-	-9638	-0-	7139	2	149	9	N	135	136	1	2	8	167
09	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	11805	2	263	9	N	239	314	1			92
10	15965	X	12889	-0-	-3076	-0-	12591	2	298	9	N	271	151	1			212

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

05	8122	X	6025	-0-	-2097	-0-	6021	2	4	9	N	4	3	8			126
06	7860	X	6650	-0-	-1210	-0-	6649	2	1	9	N	1	1	8			126
07	7626	X	6824	-0-	-802	-0-	6813	2	11	9	N	10	3	8			133
08	7626	X	5110	-0-	-2516	-0-	5099	2	11	9	N	10	1	8			142
09	6660	X	4198	-0-	-2462	-0-	4194	2	4	9	N	4	2	8			144
10	6882	X	5783	-0-	-1099	-0-	5771	2	12	9	N	11	1	8			154

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	12998	2	83	9	N	75	1	8			157
06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11625	2	62	9	N	56	138	1	2	8	73
07	12059	X	10524	-0-	-1535	-0-	10439	2	85	9	N	77	73	1	3	8	74
08	13082	X	8426	-0-	-4656	-0-	8360	2	66	9	N	60	1	8			133
09	12660	X	10034	-0-	-2626	-0-	9955	2	79	9	N	72	136	1	1	8	68
10	13082	X	8593	-0-	-4489	-0-	8523	2	70	9	N	64	1	8			131

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

05	15934	X	12330	-0-	-3604	-0-	12330	2			N	-0-					155
06	14940	X	12197	-0-	-2743	-0-	12196	2	1	9	N	1	1	8			155
07	15438	X	9294	-0-	-6144	-0-	9282	2	12	9	N	11	113	1			53
08	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	19178	2	1	9	N	1	1	8			53
09	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17785	2	2	9	N	2	2	8			53
*10	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13704	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

05	22134	X	21876	-0-	-258	-0-	21731	2	145	9	N	132	151	1	1	8	124
06	19350	X	18611	-0-	-739	-0-	18508	2	103	9	N	94	128	1	2	8	88
07	18941	X	17680	-0-	-1261	-0-	17593	2	87	9	N	79	4	8			163
08	21886	X	14076	-0-	-7810	-0-	14017	2	59	9	N	54	140	1	1	8	76
09	21180	X	16374	-0-	-4806	-0-	16291	2	83	9	N	75	1	8			150
10	21886	X	13942	-0-	-7944	-0-	13857	2	85	9	N	77	144	1	2	8	81

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

05	24025	X	18446	-0-	-5579	-0-	18127	2	319	9	Y	290	214	1	1	8	201
06	22170	X	16888	-0-	-5282	-0-	16600	2	288	9	Y	262	320	1	3	8	140
07	20956	X	16720	-0-	-4236	-0-	16494	2	226	9	Y	205	301	1	3	8	41
08	20243	X	16646	-0-	-3597	-0-	16422	2	224	9	Y	204	214	1			31
09	18210	X	17453	-0-	-757	-0-	17205	2	248	9	Y	225	213	1	1	8	42
10	18445	X	17725	-0-	-720	-0-	17442	2	283	9	Y	257	268	1	2	8	29

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

05	21483	X	16411	-0-	-5072	-0-	16214	2	197	9	Y	179	155	1			151
06	19920	X	14219	-0-	-5701	-0-	14080	2	139	9	Y	126	188	1	1	8	88
07	20584	X	19062	-0-	-1522	-0-	18783	2	279	9	Y	254	292	1	2	8	48
08	20584	X	19684	-0-	-900	-0-	19398	2	286	9	Y	260	262	1	1	8	45
09	19925	X	19925	-0-	-0-	-0-	19666	2	259	9	Y	235	227	1	3	8	50
10	19065	X	17772	-0-	-1293	-0-	17575	2	197	9	Y	179	202	1			27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	14870	-0-	-6334	-0-	14642	2	228	9	Y	207	165	1	1	8	152
06	19590	X	13897	-0-	-5693	-0-	13737	2	160	9	Y	145	207	1	2	8	88
07	17918	X	15781	-0-	-2137	-0-	15579	2	202	9	Y	184	238	1	1	8	33
08	17267	X	16837	-0-	-430	-0-	16606	2	231	9	Y	210	212	1			31
09	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18601	2	246	9	Y	224	211	1			44
10	15779	X	14942	-0-	-837	-0-	14722	2	220	9	Y	200	217	1			27

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

05	19065	X	13431	-0-	-5634	-0-	13347	2	84	9	Y	76	40	1	2	8	52
06	17730	X	12786	-0-	-4944	-0-	12729	2	57	9	Y	52	80	1	2	8	22
07	18321	X	12555	-0-	-5766	-0-	12431	2	124	9	Y	113	62	1	3	8	70
08	13671	X	10043	-0-	-3628	-0-	9986	2	57	9	Y	52	101	1	1	8	20
09	13230	X	11623	-0-	-1607	-0-	11611	2	12	9	Y	11					31
10	13423	X	9789	-0-	-3634	-0-	9770	2	19	9	Y	17	24	1	1	8	23

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

05	20398	X	13793	-0-	-6605	-0-	13748	2	45	9	Y	41	35	1	2	8	45
06	16860	X	13145	-0-	-3715	-0-	13094	2	51	9	Y	46	72	1	1	8	18
07	14756	X	13076	-0-	-1680	-0-	13046	2	30	9	Y	27	21	1	1	8	23
08	14291	X	10671	-0-	-3620	-0-	10573	2	98	9	Y	89	93	1	1	8	18
09	13830	X	12772	-0-	-1058	-0-	12702	2	70	9	Y	64	1	8			81
10	13795	X	11148	-0-	-2647	-0-	11051	2	97	9	Y	88	86	1	1	8	82

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

05	2325	X	463	-0-	-1862	-0-	430	2	33	9	N	30					225
06	1980	X	403	-0-	-1577	-0-	313	2	90	9	N	82	183	1			124
07	3255	X	235	-0-	-3020	-0-	159	2	76	9	N	69					193
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	97	180	1			110
*09	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9488	2	119	9	N	108	149	1			69
*10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8130	2	103	9	N	94					163

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4214	2	226	9	N	205	190	1			192
06	4860	X	4550	-0-	-310	-0-	4304	2	246	9	N	224	361	1			55
07	5022	X	1949	-0-	-3073	-0-	1851	2	98	9	N	89					144
08	4898	X	3810	-0-	-1088	-0-	3529	2	281	9	N	255	180	1			219
09	4560	X	1884	-0-	-2676	-0-	1719	2	165	9	N	150	185	1			184
10	4712	X	3666	-0-	-1046	-0-	3479	2	187	9	N	170	180	1			174

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	1812	-0-	-1474	-0-	174	1	1638	3	N	-0-					1
06	3720	X	1924	-0-	-1796	-0-	205	1	1651	3	N	62					63
							68	9									
07	3844	X	2505	-0-	-1339	-0-	288	1	2127	3	N	82	67	1	1	8	77
							90	9									
08	3844	X	1511	-0-	-2333	-0-	117	1	1374	3	N	18	47	1			48
							20	9									
09	1920	X	947	-0-	-973	-0-	105	1	842	3	N	-0-					48
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					48

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	9201	-0-	-254	-0-	9067	2	134	9	N	122	211	1	1	8	12
06	8190	X	8104	-0-	-86	-0-	7994	2	110	9	N	100	79	1	2	8	31
07	8897	X	7871	-0-	-1026	-0-	2	1	7861	2	N	7	1	8			37
							8	9									
08	8897	X	6552	-0-	-2345	-0-	6540	2	12	9	N	11	1	8			47
09	8910	X	7450	-0-	-1460	-0-	7450	2			N	-0-					47
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					47

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
05	9796	X	9268	-0-	-528	-0-	103	1	8608	2	N	506	496	1			62
							557	9									
06	9480	X	8132	-0-	-1348	-0-	194	1	7503	3	N	395	368	1			89
							435	9									
07	9796	X	7515	-0-	-2281	-0-	35	1	7093	2	N	352	395	1	1	8	45
							387	9									
08	9021	X	5946	-0-	-3075	-0-	413	1	5232	2	N	274	295	1	1	8	23
							301	9									
09	8970	X	7031	-0-	-1939	-0-	244	1	6377	2	N	373	267	1	1	8	128
							410	9									
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					128

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	311	1	2228	3	N	321	328	1			51
							353	9									
06	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	247	1	2141	3	N	366	341	1			76
							403	9									
07	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	230	1	2407	3	N	280	230	1	1	8	125
							308	9									
08	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	235	1	2422	3	N	295	297	1	1	8	122
							325	9									
*09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	253	1	2307	3	N	440	403	1			159
							484	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					159

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	1492	1	19337	3	N	200	243	1			26
							220	9									
06	21534	X	21534	-0-	-0-	-0-	954	1	20358	3	N	202	198	1			30
							222	9									
07	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	839	1	19734	3	N	199	157	1	2	8	70
							219	9									
08	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	829	1	18798	3	N	173	205	1	1	8	37
							190	9									
*09	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	355	1	17862	3	N	174	82	1			129
							191	9									
10	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	79	1	1924	2	N	452	504	1			171
							497	9									
06	3420	X	2784	-0-	-636	-0-	76	1	1927	2	N	710	565	1			316
							781	9									
07	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	79	1	2553	2	N	364	438	1			242
							400	9									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	79	1	2823	2	N	441	372	1			311
							485	9									
09	4200	X	2782	-0-	-1418	-0-	76	1	2347	2	N	326	366	1			271
							359	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					271

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

05	2666	X	1082	-0-	-1584	-0-	1079	2	3	9	N	3					120
06	2100	X	1032	-0-	-1068	-0-	1029	2	3	9	N	3					123
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1517	2	72	9	N	65					188
08	1333	X	1289	-0-	-44	-0-	1236	2	53	9	N	48	164	1			72
09	1170	X	944	-0-	-226	-0-	938	2	6	9	N	5					77
10	1581	X	1331	-0-	-250	-0-	1325	2	6	9	N	5					82

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

05	2418	X	1926	-0-	-492	-0-	561	1	1251	3	Y	25	26	1			1
							86	4	28	9							
06	2340	X	1972	-0-	-368	-0-	581	1	1264	3	Y	25	24	1			2
							99	4	28	9							
07	2046	X	1946	-0-	-100	-0-	592	1	1226	3	Y	11	12	1			1
							116	4	12	9							
08	1922	X	1366	-0-	-556	-0-	421	1	843	3	Y	19	19	1			1
							81	4	21	9							
09	1980	X	1802	-0-	-178	-0-	465	1	1224	3	Y	40	37	1			4
							69	4	44	9							
*10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	940	1	1783	3	Y	8	11	1			1
							75	4	9	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

05	8432	X	7966	-0-	-466	-0-	466	1	7374	3	Y	110	86	1			45
							5	4	121	9							
06	8160	X	7567	-0-	-593	-0-	442	1	7025	3	Y	65	76	1			34
							28	4	72	9							
07	8370	X	7967	-0-	-403	-0-	443	1	7430	3	Y	56	74	1			16
							32	4	62	9							
08	8370	X	7846	-0-	-524	-0-	508	1	7240	3	Y	57	46	1			27
							35	4	63	9							
09	7830	X	7597	-0-	-233	-0-	614	1	6892	3	Y	51	25	1			53
							35	4	56	9							
10	7967	X	7319	-0-	-648	-0-	564	1	6649	3	Y	68	103	1			18
							31	4	75	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774 X	4177	-0-	-597	-0-	759	1	3350	3	Y	51	53	1			16
						12	4	56	9							
06	4620 X	3607	-0-	-1013	-0-	748	1	2785	3	Y	56	30	1			42
						12	4	62	9							
07	4526 X	2452	-0-	-2074	-0-	429	1	1930	3	Y	58	71	1			29
						29	4	64	9							
08	4340 X	1605	-0-	-2735	-0-	293	1	1278	3	Y	27	41	1			15
						4	4	30	9							
09	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	909	1	4540	3	Y	90	27	1			78
						10	4	99	9							
*10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	917	1	4348	3	Y	85	105	1			58
						12	4	94	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	1272	1	2838	3	Y	120	119	1			6
						192	4	132	9							
06	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	1141	1	2485	3	Y	91	91	1			6
						194	4	100	9							
07	4433 X	4159	-0-	-274	-0-	1243	1	2572	3	Y	91	90	1			7
						244	4	100	9							
08	4433 X	3015	-0-	-1418	-0-	915	1	1831	3	Y	84	86	1			5
						177	4	92	9							
09	4290 X	2099	-0-	-2191	-0-	468	1	1232	3	Y	300	278	1			27
						69	4	330	9							
10	4433 X	3580	-0-	-853	-0-	1183	1	2243	3	Y	54	75	1			6
						95	4	59	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

05	4278 X	3850	-0-	-428	-0-	697	1	3077	3	Y	59	64	1			19
						11	4	65	9							
06	4140 X	3390	-0-	-750	-0-	704	1	2624	3	Y	45	30	1			34
						12	4	50	9							
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	665	1	2995	3	Y	82	75	1			41
						46	4	90	9							
08	3844 X	2725	-0-	-1119	-0-	501	1	2181	3	Y	34	56	1			19
						6	4	37	9							
09	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	596	1	2975	3	Y	59	27	1			51
						6	4	65	9							
10	3844 X	3055	-0-	-789	-0-	521	1	2467	3	Y	55	68	1			38
						6	4	61	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	542	1	8565	3	Y	65	46	1			26
							5	4	72	9							
06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	373	1	5920	3	Y	58	54	1			30
							23	4	64	9							
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	216	1	3614	3	Y	44	61	1			13
							15	4	48	9							
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-					-0-
10	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	454	1	5888	3	Y	215	191	1			37
							19	4	237	9							
06	5460	X	4525	-0-	-935	-0-	310	1	4038	3	Y	148	144	1			41
							14	4	163	9							
07	5642	X	544	-0-	-5098	-0-	17	1	514	3	Y	11	51	1			1
							1	4	12	9							
08	6603	X	1238	-0-	-5365	-0-	24	1	1185	3	Y	25	24	1			2
							1	4	28	9							
09	6390	X	2712	-0-	-3678	-0-	32	1	2644	3	Y	25	25	1			2
							8	4	28	9							
10	6603	X	2431	-0-	-4172	-0-	25	1	2285	3	Y	93	92	1			3
							19	4	102	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3845	-0-	-371	-0-	685	1	3027	3	Y	111	116	1			35
							11	4	122	9							
06	3930	X	3403	-0-	-527	-0-	700	1	2610	3	Y	74	53	1			56
							12	4	81	9							
07	4061	X	3522	-0-	-539	-0-	622	1	2796	3	Y	57	85	1			28
							41	4	63	9							
08	4061	X	3301	-0-	-760	-0-	605	1	2633	3	Y	51	51	1			28
							7	4	56	9							
09	3930	X	3212	-0-	-718	-0-	525	1	2623	3	Y	53	35	1			46
							6	4	58	9							
10	3844	X	3044	-0-	-800	-0-	519	1	2463	3	Y	50	62	1			34
							7	4	55	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	229	1	2961	3	Y	59	62	1			10
							9	4	65	9							
06	3180	X	2123	-0-	-1057	-0-	147	1	1914	3	Y	50	46	1			14
							7	4	55	9							
07	3286	X	2215	-0-	-1071	-0-	68	1	2095	3	Y	44	53	1			5
							4	4	48	9							
08	3255	X	1023	-0-	-2232	-0-	19	1	965	3	Y	34	37	1			2
							2	4	37	9							
09	3150	X	1983	-0-	-1167	-0-	23	1	1923	3	Y	28	28	1			2
							6	4	31	9							
10	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	29	1	2596	3	Y	60	60	1			2
							21	4	66	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425 X	4120	-0-	-1305	-0-	735	1	3246	3	Y	115	119	1			37
						12	4	127	9							
06	5250 X	3646	-0-	-1604	-0-	750	1	2794	3	Y	82	56	1			63
						12	4	90	9							
07	5084 X	4681	-0-	-403	-0-	829	1	3728	3	Y	62	94	1			31
						56	4	68	9							
08	5084 X	4355	-0-	-729	-0-	799	1	3478	3	Y	62	59	1			34
						10	4	68	9							
09	4500 X	3459	-0-	-1041	-0-	566	1	2825	3	Y	56	41	1			49
						6	4	62	9							
*10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	805	1	3819	3	Y	65	69	1			45
						11	4	72	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

05	6479 X	5441	-0-	-1038	-0-	321	1	5069	3	Y	44	54	1			18
						3	4	48	9							
06	6270 X	4970	-0-	-1300	-0-	290	1	4597	3	Y	60	47	1			31
						17	4	66	9							
07	5921 X	2667	-0-	-3254	-0-	149	1	2480	3	Y	25	49	1			7
						10	4	28	9							
08	5921 X	829	-0-	-5092	-0-	54	1	762	3	Y	9	12	1			4
						3	4	10	9							
09	5610 X	4859	-0-	-751	-0-	392	1	4405	3	Y	35	4	1			35
						23	4	39	9							
10	5456 X	3561	-0-	-1895	-0-	274	1	3230	3	Y	38	63	1			10
						15	4	42	9							

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

05	7595 X	6797	-0-	-798	-0-	463	1	5986	3	Y	300	313	1			52
						18	4	330	9							
06	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	598	1	7791	3	Y	279	254	1			77
						27	4	307	9							
07	7316 X	1420	-0-	-5896	-0-	43	1	1342	3	Y	29	103	1			3
						3	4	32	9							
08	7223 X	6	-0-	-7217	-0-	6	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	8730 X	5190	-0-	-3540	-0-	61	1	4977	3	Y	125	117	1			8
						14	4	138	9							
10	9021 X	6517	-0-	-2504	-0-	66	1	5900	3	Y	458	450	1			16
						47	4	504	9							

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

05	6634 X	6383	-0-	-251	-0-	445	1	5768	3	Y	138	144	1			24
						18	4	152	9							
06	6420 X	6269	-0-	-151	-0-	430	1	5596	3	Y	204	171	1			57
						19	4	224	9							
07	6913 X	755	-0-	-6158	-0-	23	1	722	3	Y	7	63	1			1
						2	4	8	9							
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
10	6479 X	2056	-0-	-4423	-0-	22	1	1974	3	Y	40	39	1			1
						16	4	44	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	4552	-0-	-4562	-0-	314	1	4078	3	Y	133	116	1			23
							14	4	146	9							
06	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	563	1	7334	3	Y	361	284	1			100
							25	4	397	9							
07	8060	X	3188	-0-	-4872	-0-	96	1	2986	3	Y	91	181	1			10
							6	4	100	9							
08	6634	X	4973	-0-	-1661	-0-	93	1	4697	3	Y	159	158	1			11
							8	4	175	9							
09	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	154	1	12597	3	Y	229	226	1			14
							35	4	252	9							
*10	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	194	1	17380	3	Y	690	680	1			24
							139	4	759	9							

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

05	10199	X	8242	-0-	-1957	-0-	486	1	7681	3	Y	64	75	1			26
							5	4	70	9							
06	9870	X	8147	-0-	-1723	-0-	475	1	7547	3	Y	87	68	1			45
							29	4	96	9							
07	9300	X	8005	-0-	-1295	-0-	444	1	7438	3	Y	83	104	1			24
							32	4	91	9							
08	9300	X	8903	-0-	-397	-0-	575	1	8196	3	Y	84	68	1			40
							40	4	92	9							
09	8160	X	5271	-0-	-2889	-0-	425	1	4778	3	Y	39	38	1			41
							25	4	43	9							
10	8432	X	6483	-0-	-1949	-0-	500	1	5900	3	Y	50	78	1			13
							28	4	55	9							

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

05	1550	X	422	-0-	-1128	-0-	51	1	297	3	Y	60	67	1			10
							8	4	66	9							
06	3390	X	3277	-0-	-113	-0-	386	1	2355	3	Y	420	371	1			59
							74	4	462	9							
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	488	1	2669	3	Y	295	328	1			26
							101	4	325	9							
08	3503	X	2015	-0-	-1488	-0-	284	1	1466	3	Y	187	191	1			22
							59	4	206	9							
09	3270	X	2596	-0-	-674	-0-	238	1	1963	3	Y	242	199	1			65
							129	4	266	9							
10	3596	X	2194	-0-	-1402	-0-	276	1	1671	3	Y	171	215	1			21
							59	4	188	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

05	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	1000	1	4418	3	Y	113	109	1			36
							16	4	124	9							
06	5610	X	4992	-0-	-618	-0-	1030	1	3837	3	Y	98	59	1			75
							17	4	108	9							
07	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	937	1	4215	3	Y	83	116	1			42
							63	4	91	9							
08	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	961	1	4181	3	Y	101	87	1			56
							12	4	111	9							
09	5670	X	5148	-0-	-522	-0-	840	1	4196	3	Y	94	69	1			81
							9	4	103	9							
10	5549	X	5436	-0-	-113	-0-	925	1	4387	3	Y	102	113	1			70
							12	4	112	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5260	-0-	-1281	-0-	309	1	4878	3	Y	64	64	1			26
							3	4	70	9							
06	6330	X	4727	-0-	-1603	-0-	274	1	4347	3	Y	81	65	1			42
							17	4	89	9							
07	5239	X	4816	-0-	-423	-0-	265	1	4443	3	Y	81	99	1			24
							19	4	89	9							
08	5270	X	4180	-0-	-1090	-0-	269	1	3833	3	Y	54	52	1			26
							19	4	59	9							
09	5100	X	4561	-0-	-539	-0-	366	1	4108	3	Y	60	25	1			61
							21	4	66	9							
10	5270	X	3949	-0-	-1321	-0-	301	1	3552	3	Y	72	114	1			19
							17	4	79	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

05	3162	X	1159	-0-	-2003	-0-	130	1	759	3	Y	226	241	1			37
							21	4	249	9							
06	3060	X	2173	-0-	-887	-0-	265	1	1616	3	Y	219	225	1			31
							51	4	241	9							
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	3	34	1			-0-
08	3162	X	1440	-0-	-1722	-0-	190	1	984	3	Y	205	181	1			24
							40	4	226	9							
09	3060	X	601	-0-	-2459	-0-	49	1	406	3	Y	108	103	1			29
							27	4	119	9							
10	2232	X	1267	-0-	-965	-0-	144	1	869	3	Y	203	207	1			25
							31	4	223	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	58	-0-	-62	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	89	3	Y	49	43	1			6
							4	4	54	9							
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	6	1			-0-
							4	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

05	9176	X	7985	-0-	-1191	-0-	551	1	7136	3	Y	251	260	1			44
							22	4	276	9							
06	8370	X	2220	-0-	-6150	-0-	153	1	1986	3	Y	68	93	1			19
							6	4	75	9							
07	8618	X	3351	-0-	-5267	-0-	101	1	3134	3	Y	100	108	1			11
							6	4	110	9							
08	8618	X	1573	-0-	-7045	-0-	30	1	1511	3	Y	27	36	1			2
							2	4	30	9							
09	7980	X	9	-0-	-7971	-0-	9	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	7998	X	381	-0-	-7617	-0-	4	1	368	3	Y	5	5	1			-0-
							3	4	6	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	153	1	2876	3	Y	121	99	1			112
							133	9									
06	3210	X	2846	-0-	-364	-0-	61	1	2651	3	Y	122	111	1			123
							134	9									
07	3317	X	2814	-0-	-503	-0-	62	1	2633	3	Y	108	118	1			113
							119	9									
08	3317	X	2577	-0-	-740	-0-	44	1	2442	3	Y	79	101	1			91
							4	4	87	9							
09	3120	X	2774	-0-	-346	-0-	51	1	2567	3	Y	136	139	1			88
							6	4	150	9							
10	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	194	1	2355	3	Y	89	50	1			127
							98	9									

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	21221	-0-	-2246	-0-	1404	1	18183	3	Y	1434	1468	1			249
							57	4	1577	9							
06	22710	X	20201	-0-	-2509	-0-	1335	1	17379	3	Y	1298	1187	1			360
							59	4	1428	9							
07	23467	X	21027	-0-	-2440	-0-	628	1	19456	3	Y	823	1091	1			92
							38	4	905	9							
08	21948	X	4645	-0-	-17303	-0-	86	1	4344	3	Y	189	268	1			13
							7	4	208	9							
09	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
10	21235	X	3842	-0-	-17393	-0-	39	1	3510	3	Y	241	232	1			9
							28	4	265	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
05	11594	X	9971	-0-	-1623	-0-	588	1	9301	3	Y	69	85	1			28
							6	4	76	9							
06	11220	X	9630	-0-	-1590	-0-	562	1	8922	3	Y	102	77	1			53
							34	4	112	9							
07	11346	X	10148	-0-	-1198	-0-	565	1	9449	3	Y	86	114	1			25
							39	4	95	9							
08	11346	X	10715	-0-	-631	-0-	693	1	9879	3	Y	86	70	1			41
							48	4	95	9							
09	10530	X	6288	-0-	-4242	-0-	508	1	5697	3	Y	49	39	1			51
							29	4	54	9							
10	10137	X	9650	-0-	-487	-0-	742	1	8755	3	Y	102	126	1			27
							41	4	112	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26257	X	22353	-0-	-3904	-0-	1500	1	19430	3	Y	1238	1273	1			215
							61	4	1362	9							
06	25410	X	16169	-0-	-9241	-0-	1088	1	14161	3	Y	793	788	1			220
							48	4	872	9							
07	26257	X	22468	-0-	-3789	-0-	673	1	20854	3	Y	818	947	1			91
							41	4	900	9							
08	24490	X	3109	-0-	-21381	-0-	58	1	2926	3	Y	109	193	1			7
							5	4	120	9							
09	22950	X	930	-0-	-22020	-0-	10	1	829	3	Y	81	83	1			5
							2	4	89	9							
10	22475	X	15210	-0-	-7265	-0-	149	1	13298	3	Y	1506	1458	1			53
							106	4	1657	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8932	-0-	-1391	-0-	528	1	8345	3	Y	49	64	1			20
							5	4	54	9							
06	9990	X	8518	-0-	-1472	-0-	498	1	7907	3	Y	75	56	1			39
							30	4	83	9							
07	9765	X	8883	-0-	-882	-0-	495	1	8278	3	Y	69	88	1			20
							34	4	76	9							
08	9765	X	8803	-0-	-962	-0-	571	1	8132	3	Y	55	49	1			26
							39	4	61	9							
09	9120	X	8554	-0-	-566	-0-	690	1	7756	3	Y	62	25	1			63
							40	4	68	9							
10	8928	X	8347	-0-	-581	-0-	643	1	7583	3	Y	78	120	1			21
							35	4	86	9							

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1590	-0-	-1324	-0-	209	1	1222	3	Y	113	119	1			18
							35	4	124	9							
06	2820	X	1412	-0-	-1408	-0-	179	1	1091	3	Y	98	102	1			14
							34	4	108	9							
07	2914	X	1556	-0-	-1358	-0-	216	1	1184	3	Y	100	105	1			9
							46	4	110	9							
08	2480	X	247	-0-	-2233	-0-	32	1	169	3	Y	35	40	1			4
							7	4	39	9							
09	2400	X	668	-0-	-1732	-0-	62	1	515	3	Y	52	42	1			14
							34	4	57	9							
10	1581	X	1036	-0-	-545	-0-	123	1	741	3	Y	133	130	1			17
							26	4	146	9							

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	118	1	2229	3	Y	116	108	1			107
							128	9									
06	2880	X	2225	-0-	-655	-0-	47	1	2068	3	Y	100	106	1			101
							110	9									
07	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	55	1	2343	3	Y	146	97	1			150
							161	9									
08	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	36	1	1994	3	Y	122	133	1			139
							3	4	134	9							
09	2580	X	1896	-0-	-684	-0-	34	1	1689	3	Y	154	194	1			99
							4	4	169	9							
10	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	162	1	1969	3	Y	153	57	1			195
							168	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
05	10633	X	9800	-0-	-833	-0-	669	1	8660	3	Y	404	420	1			70
							27	4	444	9							
06	10110	X	504	-0-	-9606	-0-	34	1	441	3	Y	25	88	1			7
							1	4	28	9							
07	10261	X	3490	-0-	-6771	-0-	105	1	3233	3	Y	133	125	1			15
							6	4	146	9							
08	10261	X	2280	-0-	-7981	-0-	43	1	2151	3	Y	75	85	1			5
							3	4	83	9							
09	9870	X	5916	-0-	-3954	-0-	61	1	5013	3	Y	753	713	1			45
							14	4	828	9							
10	9796	X	6703	-0-	-3093	-0-	70	1	6243	3	Y	309	343	1			11
							50	4	340	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571 X	9634	-0-	-937	-0-	654	1	8470	3	Y	440	452	1			76
						26	4	484	9							
06	10230 X	299	-0-	-9931	-0-	20	1	266	3	Y	11	84	1			3
						1	4	12	9							
07	15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	440	1	13652	3	Y	1110	989	1			124
						27	4	1221	9							
08	10075 X	6368	-0-	-3707	-0-	121	1	6088	3	Y	135	250	1			9
						10	4	149	9							
09	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	129	1	10579	3	Y	421	405	1			25
						30	4	463	9							
10	11036 X	7585	-0-	-3451	-0-	79	1	7056	3	Y	358	370	1			13
						56	4	394	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602 X	9003	-0-	-1599	-0-	628	1	8128	3	Y	202	219	1			35
						25	4	222	9							
06	10050 X	8837	-0-	-1213	-0-	613	1	7982	3	Y	195	176	1			54
						27	4	215	9							
07	10137 X	1908	-0-	-8229	-0-	60	1	1827	3	Y	16	68	1			2
						3	4	18	9							
08	10137 X	3438	-0-	-6699	-0-	64	1	3236	3	Y	121	115	1			8
						5	4	133	9							
09	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	144	1	11792	3	Y	484	463	1			29
						33	4	532	9							
*10	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	110	1	9834	3	Y	438	452	1			15
						79	4	482	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	677	1	10702	3	Y	81	95	1			33
						7	4	89	9							
06	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	632	1	10024	3	Y	121	91	1			63
						38	4	133	9							
07	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	649	1	10855	3	Y	99	133	1			29
						45	4	109	9							
08	14415 X	10418	-0-	-3997	-0-	675	1	9614	3	Y	75	68	1			36
						46	4	83	9							
09	11310 X	9170	-0-	-2140	-0-	740	1	8309	3	Y	71	34	1			73
						43	4	78	9							
10	11656 X	9751	-0-	-1905	-0-	750	1	8853	3	Y	96	144	1			25
						42	4	106	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
05	11501 X	10493	-0-	-1008	-0-	1408	1	8216	3	Y	580	562	1			94
						231	4	638	9							
06	10650 X	9776	-0-	-874	-0-	1264	1	7709	3	Y	510	532	1			72
						242	4	561	9							
07	11005 X	9323	-0-	-1682	-0-	1302	1	7135	3	Y	558	582	1			48
						272	4	614	9							
08	11005 X	6861	-0-	-4144	-0-	1006	1	5212	3	Y	392	394	1			46
						212	4	431	9							
09	10260 X	8396	-0-	-1864	-0-	816	1	6725	3	Y	375	320	1			101
						442	4	413	9							
10	10478 X	9242	-0-	-1236	-0-	1189	1	7193	3	Y	551	583	1			69
						254	4	606	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	8847	-0-	-1817	-0-	1202	1	7015	3	Y	394	379	1			64
							197	4	433	9							
06	9090	X	8082	-0-	-1008	-0-	1056	1	6438	3	Y	351	366	1			49
							202	4	386	9							
07	8959	X	7891	-0-	-1068	-0-	1116	1	6112	3	Y	392	407	1			34
							232	4	431	9							
08	8866	X	5441	-0-	-3425	-0-	810	1	4197	3	Y	239	245	1			28
							171	4	263	9							
09	8580	X	7375	-0-	-1205	-0-	726	1	5987	3	Y	244	206	1			66
							394	4	268	9							
10	8835	X	8098	-0-	-737	-0-	1061	1	6415	3	Y	360	381	1			45
							226	4	396	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

05	8339	X	6493	-0-	-1846	-0-	875	1	5105	3	Y	336	325	1			55
							143	4	370	9							
06	6990	X	5901	-0-	-1089	-0-	767	1	4679	3	Y	280	296	1			39
							147	4	308	9							
07	7223	X	5787	-0-	-1436	-0-	812	1	4450	3	Y	323	334	1			28
							170	4	355	9							
08	6572	X	4311	-0-	-2261	-0-	635	1	3291	3	Y	228	229	1			27
							134	4	251	9							
09	6270	X	5238	-0-	-1032	-0-	511	1	4211	3	Y	217	185	1			59
							277	4	239	9							
10	6479	X	5648	-0-	-831	-0-	729	1	4411	3	Y	320	339	1			40
							156	4	352	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

05	12772	X	10905	-0-	-1867	-0-	1441	1	8414	3	Y	739	681	1			120
							237	4	813	9							
06	12360	X	9983	-0-	-2377	-0-	1266	1	7723	3	Y	683	707	1			96
							243	4	751	9							
07	11625	X	9715	-0-	-1910	-0-	1332	1	7300	3	Y	732	765	1			63
							278	4	805	9							
08	10912	X	7119	-0-	-3793	-0-	1027	1	5319	3	Y	507	511	1			59
							215	4	558	9							
09	10560	X	8111	-0-	-2449	-0-	779	1	6425	3	Y	441	381	1			119
							422	4	485	9							
10	10912	X	9510	-0-	-1402	-0-	1209	1	7311	3	Y	665	701	1			83
							258	4	732	9							

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

05	6076	X	4915	-0-	-1161	-0-	702	1	4098	3	N	-0-					-0-
							115	4									
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	652	1	3978	3	N	-0-					-0-
							125	4									
07	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	608	1	3332	3	N	2	2	1			-0-
							127	4	2	9							
08	4929	X	2479	-0-	-2450	-0-	388	1	2009	3	N	-0-					-0-
							82	4									
*09	4770	X	826	-0-	-3944	-0-	84	1	696	3	N	-0-					-0-
							46	4									
*10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	752	1	4548	3	N	1	1	1			-0-
							160	4	1	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519 X	1028	-0-	-491	-0-	147	1	857	3	N	-0-					-0-
						24	4									
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1519 X	988	-0-	-531	-0-	148	1	808	3	N	2	2	1			-0-
						30	4	2	9							
08	1240 X	872	-0-	-368	-0-	136	1	708	3	N	-0-					-0-
						28	4									
*09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
*10	1023 X	45	-0-	-978	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
						1	4									

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	2464	-0-	2464	2464	159	1	2065	3	N	212	153	1			59
						7	4	233	9							
07	SHUT IN	61290	-0-	61290	63754	1759	1	54508	3	N	4469	4030	1			498
						107	4	4916	9							
08	SHUT IN	69759	-0-	69759	133513	1258	1	63386	3	N	4557	4748	1			307
						102	4	5013	9							
09	SHUT IN	57134	-0-	57134	190647	641	1	52481	3	N	3514	3610	1			211
						147	4	3865	9							
10	SHUT IN	66195	-0-	66195	256842	679	1	60848	3	N	3801	3878	1			134
						487	4	4181	9							

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	4230	-0-	4230	4230	273	1	3561	3	N	348	252	1			96
						13	4	383	9							
07	SHUT IN	72210	-0-	72210	76440	2077	1	64388	3	N	5107	4634	1			569
						127	4	5618	9							
08	SHUT IN	78550	-0-	78550	154990	1419	1	71502	3	N	5013	5244	1			338
						115	4	5514	9							
09	SHUT IN	62056	-0-	62056	217046	701	1	57341	3	N	3504	3631	1			211
						160	4	3854	9							
10	SHUT IN	67023	-0-	67023	284069	691	1	61912	3	N	3567	3652	1			126
						496	4	3924	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	59487	-0-	59487	59487	1054	1	53122	3	N	4750	4430	1			320
						86	4	5225	9							
09	SHUT IN	95089	-0-	95089	154576	1045	1	85522	3	N	7529	7396	1			453
						240	4	8282	9							
10	SHUT IN	110242	-0-	110242	264818	1099	1	98476	3	N	8980	9116	1			317
						789	4	9878	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	46230	-0-	46230	46230	805	1	40540	3	N	4382	4087	1			295
						65	4	4820	9							
09	SHUT IN	93789	-0-	93789	140019	1029	1	84161	3	N	7604	7441	1			458
						235	4	8364	9							
10	SHUT IN	112955	-0-	112955	252974	1130	1	101333	3	N	8799	8946	1			311
						813	4	9679	9							

CARDEN-BAETZ EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF. N/A

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	58489	-0-	58489	58489	1053	1	53060	3	N	3901	3638	1			263
						85	4	4291	9							
09	SHUT IN	96000	-0-	96000	154489	1049	1	85766	3	N	8132	7906	1			489
						240	4	8945	9							
10	SHUT IN	114951	-0-	114951	269440	1152	1	103266	3	N	8823	9000	1			312
						828	4	9705	9							

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*11	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	1014	1	3491	3	Y	671	748	1			186
						528	4	601	5							
*12	6820 X	6076	-0-	-744	-0-	1244	1	2816	3	Y	584	564	1			206
						697	4	677	5							
*01	6820 X	6476	-0-	-344	-0-	1322	1	3164	3	Y	890	888	1			208
						699	4	312	5							
*02	6300 X	5891	-0-	-409	-0-	931	1	3257	3	Y	798	800	1			206
						515	4	310	5							
*03	6293 X	6079	-0-	-214	-0-	898	1	3503	3	Y	765	725	1			246
						631	4	205	5							
*04	6270 X	5137	-0-	-1133	-0-	788	1	2873	3	Y	569	537	1			278
						300	4	550	5							
*05	6510 X	4588	-0-	-1922	-0-	860	1	2366	3	Y	499	426	1			351
						240	4	573	5							
*06	6300 X	2536	-0-	-3764	-0-	523	1	1331	3	Y	222	269	1			304
						125	4	313	5							
*07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					304
*08	6076 X	2756	-0-	-3320	-0-	708	1	1357	3	Y	271	291	1			284
						188	4	205	5							
*09	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	1684	1	2940	3	Y	500	467	1			317
						534	4	186	5							
10	4588 X	2228	-0-	-2360	-0-	504	1	1029	3	Y	227	342	1			202
						138	4	307	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
*11	5940	X	4370	-0-	-1570	-0-	751	1	2612	3	Y	142	380	1			107
							395	4	456	5							
*12	6138	X	2974	-0-	-3164	-0-	643	1	1509	3	Y	56					163
							351	4	409	5							
*01	4681	X	1736	-0-	-2945	-0-	390	1	975	3	Y	39					202
							205	4	123	5							
*02	4144	X	3206	-0-	-938	-0-	580	1	2028	3	Y	76					278
							321	4	193	5							
*03	4340	X	3323	-0-	-1017	-0-	495	1	2033	3	Y	258	187	1			349
							338	4	173	5							
*04	4170	X	3353	-0-	-817	-0-	540	1	1967	3	Y	240	188	1			401
							205	4	377	5							
*05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	749	1	2067	3	Y	126	379	1			148
							209	4	504	5							
*06	3420	X	18	-0-	-3402	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					148
							1	4	3	5							
*07	3534	X	91	-0-	-3443	-0-	18	1	54	3	Y	-0-					148
							4	4	15	5							
*08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	3520	1	941	3	Y	177					325
							118	4	203	5							
09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7684	1	155	9	Y	141	188	1			278
*10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4969	1	58	9	Y	53					331

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
*11	5130	X	4684	-0-	-446	-0-	809	1	2683	3	Y	321	383	1			193
							427	4	412	5							
*12	5301	X	4923	-0-	-378	-0-	1130	1	2419	3	Y	233	193	1			233
							654	4	464	5							
*01	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	1149	1	2602	3	Y	262	186	1			309
							611	4	159	5							
*02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	783	1	2561	3	Y	200	186	1			323
							419	4	179	5							
*03	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	715	1	2742	3	Y	164	189	1			298
							507	4	135	5							
*04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	781	1	2613	3	Y	173	187	1			284
							292	4	416	5							
*05	4371	X	3194	-0-	-1177	-0-	731	1	1791	3	Y	124	191	1			217
							203	4	333	5							
*06	4230	X	1806	-0-	-2424	-0-	379	1	954	3	Y	148					365
							91	4	219	5							
*07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	1220	1	3171	3	Y	166	374	1			157
							253	4	746	5							
*08	4433	X	3478	-0-	-955	-0-	1000	1	1821	3	Y	163					320
							263	4	215	5							
09	4290	X	2207	-0-	-2083	-0-	680	1	1184	3	Y	50					370
							215	4	73	5							
10	5611	X	240	-0-	-5371	-0-	61	1	125	3	Y	-0-					370
							17	4	37	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*11	5160	X	1793	-0-	-3367	-0-	293	1	1019	3	Y	135	206	1			99
							154	4	178	5							
*12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	1075	1	2526	3	Y	393	314	1			178
							588	4	685	5							
*01	4681	X	2580	-0-	-2101	-0-	552	1	1378	3	Y	168	162	1			184
							290	4	175	5							
*02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	832	1	3093	3	Y	450	395	1			239
							475	4	360	5							
*03	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	678	1	2788	3	Y	331	421	1			149
							464	4	238	5							
*04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	837	1	3236	3	Y	277	288	1			138
							322	4	685	5							
*05	5797	X	3355	-0-	-2442	-0-	601	1	1841	3	Y	193	210	1			121
							170	4	531	5							
*06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					121
*07	5797	X	4401	-0-	-1396	-0-	819	1	2385	3	Y	315	250	1			186
							164	4	686	5							
*08	5332	X	2604	-0-	-2728	-0-	561	1	1328	3	Y	180	120	1			246
							155	4	362	5							
*09	5160	X	530	-0-	-4630	-0-	144	1	274	3	Y	29					275
							48	4	32	5							
10	4433	X	3475	-0-	-958	-0-	805	1	1676	3	Y	229	276	1			228
							221	4	521	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

*11	5610	X	4016	-0-	-1594	-0-	687	1	2388	3	Y	147	194	1			244
							362	4	417	5							
*12	5797	X	4689	-0-	-1108	-0-	1000	1	2348	3	Y	144	189	1			199
							547	4	636	5							
*01	5797	X	2282	-0-	-3515	-0-	515	1	1259	3	Y	85					284
							272	4	142	5							
*02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	648	1	2267	3	Y	162	191	1			255
							358	4	216	5							
*03	4464	X	2662	-0-	-1802	-0-	414	1	1702	3	Y	107					362
							283	4	145	5							
*04	4320	X	3446	-0-	-874	-0-	579	1	2110	3	Y	121	189	1			294
							220	4	404	5							
*05	4464	X	2630	-0-	-1834	-0-	540	1	1489	3	Y	80	189	1			185
							150	4	363	5							
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					185
*07	4061	X	2338	-0-	-1723	-0-	468	1	1317	3	Y	90					275
							95	4	359	5							
*08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	2906	1	774	3	Y	139	191	1			223
							100	4	155	5							
09	3420	X	2216	-0-	-1204	-0-	2216	1			Y	-0-					223
*10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5261	1	235	9	Y	214					437

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
*11	5310	X	4619	-0-	-691	-0-	739	1	2568	3	Y	431	591	1			80
							389	4	449	5							
*12	5487	X	4252	-0-	-1235	-0-	832	1	1954	3	Y	438	411	1			107
							455	4	529	5							
*01	4402	X	1763	-0-	-2639	-0-	364	1	909	3	Y	167	187	1			87
							191	4	115	5							
*02	4116	X	3630	-0-	-486	-0-	564	1	2124	3	Y	328	323	1			92
							324	4	257	5							
*03	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	609	1	2504	3	Y	400	353	1			139
							416	4	213	5							
*04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	717	1	2859	3	Y	241	317	1			63
							278	4	635	5							
*05	4061	X	3417	-0-	-644	-0-	578	1	1860	3	Y	220	236	1			47
							165	4	572	5							
*06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					47
*07	4898	X	2115	-0-	-2783	-0-	366	1	1123	3	Y	187	89	1			145
							72	4	348	5							
*08	4898	X	3059	-0-	-1839	-0-	655	1	1580	3	Y	179	172	1			152
							182	4	445	5							
09	4740	X	1139	-0-	-3601	-0-	292	1	577	3	Y	83	190	1			45
							97	4	82	5							
*10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	839	1	1849	3	Y	287	188	1			144
							232	4	635	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

*11	12300	X	9942	-0-	-2358	-0-	1658	1	5933	3	Y	334	221	1			246
							861	4	1123	5							
*12	12431	X	8219	-0-	-4212	-0-	1664	1	4110	3	Y	263	390	1			119
							879	4	1277	5							
*01	12431	X	5753	-0-	-6678	-0-	1126	1	3191	3	Y	190	109	1			200
							584	4	643	5							
*02	11228	X	8704	-0-	-2524	-0-	1318	1	5445	3	Y	294	338	1			156
							795	4	823	5							
*03	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	1466	1	6623	3	Y	364	356	1			164
							948	4	863	5							
*04	9450	X	8166	-0-	-1284	-0-	1136	1	5052	3	Y	213	271	1			106
							452	4	1292	5							
*05	9610	X	7697	-0-	-1913	-0-	1225	1	4356	3	Y	237	194	1			149
							356	4	1499	5							
*06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					149
*07	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	2316	1	7824	3	Y	421	321	1			249
							453	4	2706	5							
*08	10292	X	4007	-0-	-6285	-0-	771	1	2151	3	Y	101	160	1			190
							221	4	753	5							
*09	8130	X	1027	-0-	-7103	-0-	217	1	554	3	Y	18					208
							80	4	156	5							
10	13857	X	4433	-0-	-9424	-0-	746	1	2229	3	Y	132	208	1			132
							222	4	1091	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5280	X	4861	-0-	-419	-0-	777	1	2780	3	Y	340	622	1			63
							404	4	526	5							
*12	6417	X	1262	-0-	-5155	-0-	245	1	605	3	Y	86	128	1			21
							129	4	188	5							
*01	7316	X	1912	-0-	-5404	-0-	359	1	1019	3	Y	129	83	1			67
							187	4	205	5							
*02	6608	X	3642	-0-	-2966	-0-	510	1	2160	3	Y	289	275	1			81
							312	4	342	5							
*03	7316	X	4976	-0-	-2340	-0-	680	1	3072	3	Y	349	309	1			121
							440	4	400	5							
*04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	812	1	3610	3	Y	325	361	1			85
							323	4	923	5							
*05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	864	1	3070	3	Y	302	323	1			64
							251	4	1057	5							
*06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					64
*07	6200	X	4098	-0-	-2102	-0-	663	1	2245	3	Y	256	122	1			198
							130	4	778	5							
*08	6200	X	4491	-0-	-1709	-0-	846	1	2360	3	Y	196	227	1			167
							242	4	827	5							
*09	6000	X	5090	-0-	-910	-0-	1031	1	2629	3	Y	284	298	1			153
							379	4	739	5							
*10	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	1013	1	3029	3	Y	382	343	1			192
							301	4	1482	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	1582	1	5661	3	Y	619	504	1			115
							821	4	1072	5							
*12	9734	X	8204	-0-	-1530	-0-	1599	1	3949	3	Y	531	516	1			130
							845	4	1227	5							
*01	9734	X	4224	-0-	-5510	-0-	804	1	2279	3	Y	240	245	1			125
							418	4	459	5							
*02	8736	X	5835	-0-	-2901	-0-	821	1	3507	3	Y	396	410	1			111
							505	4	566	5							
*03	9672	X	2464	-0-	-7208	-0-	336	1	1530	3	Y	162	217	1			56
							216	4	204	5							
*04	9360	X	7067	-0-	-2293	-0-	947	1	4212	3	Y	413	361	1			108
							377	4	1077	5							
*05	7812	X	2177	-0-	-5635	-0-	335	1	1192	3	Y	129	210	1			27
							98	4	410	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	95	-0-	-7190	-0-	19	1	53	3	Y	-0-					-0-
							5	4	18	5							
09	7050	X	48	-0-	-7002	-0-	10	1	25	3	Y	2	1	1			1
							4	4	7	5							
10	2170	X	133	-0-	-2037	-0-	22	1	67	3	Y	4	3	1			2
							7	4	33	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	1	-0-	1	333	1	3			Y	-0-	37	1			-0-
*12	14B2	EXT	25	-0-	25	358	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
							3	4	4	5							
01	14B2	EXT	4	-0-	4	362	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	362					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	362					Y	-0-					-0-
*04	362	X	-0-	-0-	-362	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

*11	8220	X	7207	-0-	-1013	-0-	1217	1	4356	3	Y	161	139	1			118
							632	4	825	5							
*12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	1758	1	4260	3	Y	254	257	1			115
							942	4	1260	5							
*01	8308	X	3819	-0-	-4489	-0-	749	1	2122	3	Y	119	105	1			129
							389	4	428	5							
*02	7504	X	5932	-0-	-1572	-0-	905	1	3741	3	Y	158	203	1			84
							547	4	565	5							
*03	8308	X	6485	-0-	-1823	-0-	933	1	4215	3	Y	168	176	1			76
							603	4	549	5							
*04	7830	X	7520	-0-	-310	-0-	1040	1	4622	3	Y	239	196	1			119
							413	4	1182	5							
*05	8091	X	5944	-0-	-2147	-0-	958	1	3397	3	Y	131	168	1			82
							278	4	1167	5							
*06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					82
*07	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	1703	1	5752	3	Y	238	179	1			141
							333	4	1990	5							
*08	7750	X	2251	-0-	-5499	-0-	437	1	1220	3	Y	37	91	1			87
							125	4	428	5							
*09	7500	X	62	-0-	-7438	-0-	13	1	34	3	Y	-0-					87
							5	4	10	5							
*10	9517	X	2214	-0-	-7303	-0-	377	1	1127	3	Y	43	87	1			43
							112	4	551	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*11	T. A.		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		8	-0-	8	12	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
							1	4	1	5							
01	T. A.		10	-0-	10	22	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
							1	4	1	5							
02	T. A.		1	-0-	1	23	1	3			Y	-0-					-0-
*03	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
*04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	29	1	128	3	Y	-0-					-0-
							11	4	33	5							
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	35	1	122	3	Y	-0-					-0-
							10	4	42	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	96	-0-	-121	-0-	19	1	53	3	Y	-0-					-0-
							5	4	19	5							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	4	6	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

*11	6600	X	5479	-0-	-1121	-0-	893	1	3195	3	Y	293	412	1			54
							464	4	605	5							
*12	6820	X	4762	-0-	-2058	-0-	926	1	2297	3	Y	299	280	1			73
							488	4	722	5							
*01	5425	X	3194	-0-	-2231	-0-	608	1	1725	3	Y	180	159	1			94
							316	4	347	5							
*02	4872	X	4573	-0-	-299	-0-	634	1	2774	3	Y	276	293	1			77
							395	4	466	5							
*03	5394	X	5168	-0-	-226	-0-	682	1	3210	3	Y	335	296	1			116
							429	4	478	5							
*04	5220	X	4229	-0-	-991	-0-	569	1	2528	3	Y	236	290	1			62
							226	4	646	5							
*05	5053	X	3657	-0-	-1396	-0-	562	1	2000	3	Y	221	236	1			47
							164	4	688	5							
*06	5010	X	388	-0-	-4622	-0-	71	1	225	3	Y	-0-					47
							17	4	75	5							
*07	5177	X	2972	-0-	-2205	-0-	481	1	1645	3	Y	159	83	1			123
							94	4	577	5							
*08	5177	X	4313	-0-	-864	-0-	810	1	2261	3	Y	198	153	1			168
							232	4	792	5							
*09	4200	X	3527	-0-	-673	-0-	707	1	1818	3	Y	203	262	1			109
							262	4	517	5							
*10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	714	1	2134	3	Y	269	243	1			135
							212	4	1044	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8850	X	7553	-0-	-1297	-0-	1232	1	4408	3	Y	399	540	1			111
							640	4	834	5							
*12	9145	X	7158	-0-	-1987	-0-	1413	1	3506	3	Y	357	342	1			126
							744	4	1102	5							
*01	8680	X	5242	-0-	-3438	-0-	998	1	2862	3	Y	245	314	1			57
							517	4	595	5							
*02	6888	X	6723	-0-	-165	-0-	943	1	4126	3	Y	339	309	1			87
							588	4	693	5							
*03	7440	X	5476	-0-	-1964	-0-	755	1	3554	3	Y	148	188	1			47
							475	4	529	5							
*04	7200	X	4251	-0-	-2949	-0-	588	1	2615	3	Y	132	115	1			64
							234	4	669	5							
*05	7440	X	3061	-0-	-4379	-0-	485	1	1724	3	Y	107	96	1			75
							141	4	593	5							
*06	7200	X	508	-0-	-6692	-0-	87	1	275	3	Y	32	57	1			50
							20	4	91	5							
*07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					50
*08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	1175	1	3320	3	Y	336	48	1			338
							337	4	1181	5							
*09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	991	1	2548	3	Y	289	444	1			183
							368	4	725	5							
*10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	682	1	2038	3	Y	306	217	1			272
							203	4	997	5							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3480	X	2935	-0-	-545	-0-	456	1	1633	3	Y	273	402	1			76
							237	4	309	5							
*12	3596	X	2837	-0-	-759	-0-	537	1	1331	3	Y	244	234	1			86
							283	4	418	5							
*01	3007	X	2353	-0-	-654	-0-	406	1	1169	3	Y	294	311	1			69
							210	4	245	5							
*02	2688	X	1734	-0-	-954	-0-	226	1	989	3	Y	193	212	1			50
							141	4	166	5							
*03	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	269	1	1267	3	Y	247	218	1			79
							169	4	189	5							
*04	2790	X	305	-0-	-2485	-0-	37	1	164	3	Y	43	101	1			21
							15	4	42	5							
*05	2697	X	1316	-0-	-1381	-0-	198	1	705	3	Y	102	51	1			72
							58	4	243	5							
*06	2280	X	131	-0-	-2149	-0-	19	1	61	3	Y	24	55	1			41
							5	4	20	5							
*07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					41
*08	2170	X	179	-0-	-1991	-0-	33	1	95	3	Y	6	40	1			7
							10	4	34	5							
*09	1320	X	160	-0-	-1160	-0-	31	1	80	3	Y	13	12	1			8
							12	4	23	5							
*10	1302	X	25	-0-	-1277	-0-	4	1	13	3	Y	-0-	8	1			-0-
							1	4	7	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*11	5820	X	4047	-0-	-1773	-0-	663	1	2371	3	Y	200	292	1			37
							344	4	449	5							
*12	5642	X	4786	-0-	-856	-0-	953	1	2364	3	Y	204	191	1			50
							502	4	743	5							
*01	4309	X	1782	-0-	-2527	-0-	347	1	983	3	Y	67	82	1			35
							180	4	198	5							
*02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	658	1	2878	3	Y	240	208	1			67
							410	4	484	5							
*03	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	456	1	2149	3	Y	141	159	1			49
							287	4	320	5							
*04	4410	X	3835	-0-	-575	-0-	481	1	2137	3	Y	436	371	1			114
							191	4	546	5							
*05	5177	X	3090	-0-	-2087	-0-	459	1	1634	3	Y	274	330	1			58
							134	4	562	5							
*06	5010	X	110	-0-	-4900	-0-	20	1	64	3	Y	-0-					58
							5	4	21	5							
*07	5177	X	21	-0-	-5156	-0-	3	1	11	3	Y	2	59	1			1
							1	4	4	5							
*08	3937	X	2241	-0-	-1696	-0-	426	1	1188	3	Y	81	13	1			69
							122	4	416	5							
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	885	1	2278	3	Y	262	190	1			141
							329	4	648	5							
*10	3100	X	1386	-0-	-1714	-0-	234	1	700	3	Y	36	159	1			18
							70	4	342	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
*11	29460	X	11522	-0-	-17938	-0-	1852	1	6691	3	N	658	741	0	13	1	256
							957	4	1298	5							
*12	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	1	235	0	22	1	-0-
*01	22971	X	20612	-0-	-2359	-0-	3758	1	11052	3	N	1286	1177	1			109
							1945	4	2442	5							
*02	25507	X	25507	-0-	-0-	-0-	3628	1	15864	3	N	990	983	1			116
							2260	4	2666	5							
*03	24938	X	24938	-0-	-0-	-0-	3191	1	15970	3	N	969	1016	1			69
							1934	4	2777	5							
*04	19980	X	19723	-0-	-257	-0-	2632	1	12030	3	N	760	778	1			51
							1053	4	3172	5							
*05	24552	X	15778	-0-	-8774	-0-	2468	1	9064	3	N	275	303	1			23
							723	4	3220	5							
*06	23760	X	12929	-0-	-10831	-0-	2318	1	7401	3	N	166	164	1			25
							538	4	2489	5							
*07	24552	X	10425	-0-	-14127	-0-	1740	1	6018	3	N	178	162	1			41
							340	4	2131	5							
*08	24552	X	2802	-0-	-21750	-0-	513	1	1536	3	N	17	55	1			3
							149	4	585	5							
09	19650	X	104	-0-	-19546	-0-	20	1	57	3	N	-0-	3	1			-0-
							8	4	19	5							
10	15748	X	888	-0-	-14860	-0-	149	1	449	3	N	22	20	1			2
							44	4	222	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	24	1	86	3	N	-0-	2	0			-0-
							12	4	17	5							
*12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	1	1	0			-0-
							2	4	2	5							
*01	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	2807	1	8242	3	N	977	894	1			83
							1451	4	1821	5							
*02	T. A.		22285	-0-	22285	22285	3134	1	13702	3	N	1085	1041	1			127
							1952	4	2303	5							
*03	T. A.		26651	-0-	26651	48936	3400	1	17018	3	N	1102	1150	1			79
							2061	4	2960	5							
*04	T. A.		22858	-0-	22858	71794	3048	1	13936	3	N	890	909	1			60
							1220	4	3675	5							
*05	89708	X	17914	-0-	-71794	-0-	2756	1	9871	3	N	967	946	1			81
							805	4	3418	5							
*06	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	2974	1	9494	3	N	656	640	1			97
							690	4	3193	5							
*07	26660	X	17769	-0-	-8891	-0-	2922	1	9999	3	N	701	637	1			161
							573	4	3504	5							
*08	26660	X	15865	-0-	-10795	-0-	2894	1	8427	3	N	547	598	1			110
							837	4	3105	5							
09	22770	X	18636	-0-	-4134	-0-	3733	1	9806	3	N	740	652	1			198
							1400	4	2883	5							
10	17887	X	14339	-0-	-3548	-0-	2383	1	7175	3	N	491	647	1			42
							710	4	3531	5							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	4317	1	15598	3	N	1951	1967	0	30	1	759
							2232	4	3025	5							
*12	12710	X	4543	-0-	-8167	-0-	928	1	2303	3	N	90	760	0	65	1	24
							489	4	724	5							
*01	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	2575	1	7567	3	N	1002	23	0	918	1	85
							1332	4	1672	5							
*02	25956	X	25021	-0-	-935	-0-	3543	1	15494	3	N	1066	1026	1			125
							2207	4	2604	5							
*03	28737	X	24549	-0-	-4188	-0-	3139	1	15711	3	N	967	1023	1			69
							1903	4	2732	5							
*04	26040	X	17398	-0-	-8642	-0-	2332	1	10655	3	N	607	635	1			41
							933	4	2810	5							
*05	27652	X	14465	-0-	-13187	-0-	2241	1	8140	3	N	515	513	1			43
							655	4	2862	5							
*06	26760	X	11379	-0-	-15381	-0-	1972	1	6297	3	N	486	457	1			72
							458	4	2117	5							
*07	27652	X	9932	-0-	-17720	-0-	1632	1	5585	3	N	398	379	1			91
							320	4	1957	5							
*08	17887	X	10119	-0-	-7768	-0-	1854	1	5393	3	N	317	344	1			64
							536	4	1987	5							
09	17310	X	8411	-0-	-8899	-0-	1689	1	4444	3	N	303	286	1			81
							635	4	1310	5							
10	14446	X	8218	-0-	-6228	-0-	1375	1	4153	3	N	210	273	1			18
							410	4	2049	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	3392	1	12256	3	N	1296	1167	0	15	1	504
							1754	4	2377	5							
*12	9827	X	3832	-0-	-5995	-0-	756	1	1874	3	N	195	605	0	43	1	51
							398	4	589	5							
*01	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	3242	1	9458	3	N	943	50	0	864	1	80
							1678	4	2054	5							
*02	28133	X	28133	-0-	-0-	-0-	4022	1	17589	3	N	964	931	1			113
							2506	4	2956	5							
*03	31924	X	31924	-0-	-0-	-0-	4198	1	20508	3	N	1152	1183	1			82
							2574	4	3377	5							
*04	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	3455	1	15795	3	N	1113	1120	1			75
							1383	4	4165	5							
*05	21111	X	18386	-0-	-2725	-0-	2835	1	10085	3	N	1063	1049	1			89
							825	4	3472	5							
*06	20430	X	15512	-0-	-4918	-0-	2604	1	8308	3	N	1095	1022	1			162
							604	4	2791	5							
*07	21111	X	18073	-0-	-3038	-0-	2929	1	10024	3	N	940	886	1			216
							574	4	3512	5							
*08	21111	X	15834	-0-	-5277	-0-	2868	1	8296	3	N	734	802	1			148
							829	4	3034	5							
09	20430	X	1253	-0-	-19177	-0-	245	1	629	3	N	99	220	1			27
							91	4	179	5							
10	18352	X	9405	-0-	-8947	-0-	1545	1	4621	3	N	471	458	1			40
							460	4	2261	5							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26100	X	73	-0-	-26027	-0-	13	1	45	3	N	-0-					-0-
							6	4	9	5							
*12	26970	X	32	-0-	-26938	-0-	6	1	15	3	N	3	2	0			1
							3	4	5	5							
*01	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	3224	1	9462	3	N	1093	1	0	1000	1	93
							1665	4	2091	5							
*02	T. A.		23073	-0-	23073	23073	3271	1	14305	3	N	959	939	1			113
							2038	4	2404	5							
*03	T. A.		19397	-0-	19397	42470	2514	1	12417	3	N	759	818	1			54
							1530	4	2101	5							
*04	T. A.		17234	-0-	17234	59704	2255	1	10299	3	N	966	955	1			65
							901	4	2716	5							
*05	73719	X	14015	-0-	-59704	-0-	2205	1	7869	3	N	527	548	1			44
							644	4	2717	5							
*06	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	2085	1	6657	3	N	357	348	1			53
							484	4	2238	5							
*07	25513	X	11691	-0-	-13822	-0-	1936	1	6626	3	N	388	352	1			89
							380	4	2322	5							
*08	19406	X	10879	-0-	-8527	-0-	2002	1	5828	3	N	293	323	1			59
							579	4	2148	5							
09	17160	X	523	-0-	-16637	-0-	104	1	270	3	N	29	80	1			8
							39	4	78	5							
10	13981	X	6341	-0-	-7640	-0-	1054	1	3152	3	N	254	240	1			22
							314	4	1542	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11501	X	35	-0-	-11466	-0-	2	1	5	3	N	23	17	0			6
							1	4	2	5							
*01	17860	X	17860	-0-	-0-	-0-	3145	1	9235	3	N	1649	6	0	1509	1	140
							1625	4	2041	5							
*02	T. A.		27866	-0-	27866	27866	3855	1	16856	3	N	1746	1681	1			205
							2401	4	2833	5							
*03	T. A.		35115	-0-	35115	62981	4412	1	22084	3	N	1912	1981	1			136
							2675	4	3841	5							
*04	T. A.		29600	-0-	29600	92581	3875	1	17718	3	N	1622	1649	1			109
							1551	4	4672	5							
*05	116814	X	24233	-0-	-92581	-0-	3588	1	13190	3	N	1561	1539	1			131
							1052	4	4686	5							
*06	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	3552	1	11342	3	N	1165	1123	1			173
							824	4	3814	5							
*07	35123	X	20730	-0-	-14393	-0-	3317	1	11378	3	N	1264	1147	1			290
							650	4	3995	5							
*08	35123	X	17051	-0-	-18072	-0-	2955	1	8832	3	N	959	1056	1			193
							858	4	3351	5							
09	29490	X	17672	-0-	-11818	-0-	3324	1	9072	3	N	1076	981	1			288
							1266	4	2826	5							
10	24211	X	12199	-0-	-12012	-0-	1994	1	6023	3	N	561	801	1			48
							594	4	2971	5							

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2692	2	333	9	N	303	377	1			286
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2565	2	213	9	N	194	364	1			116
07	2263	X	1769	-0-	-494	-0-	1469	2	300	9	N	273	184	1			205
08	3038	X	1178	-0-	-1860	-0-	1061	2	117	9	N	106					311
09	2940	X	1043	-0-	-1897	-0-	812	2	231	9	N	210	317	1			204
10	3038	X	1327	-0-	-1711	-0-	1089	2	238	9	N	216					420

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

05	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	169	1	2011	3	Y	244	235	1			168
							268	9									
06	2760	N	2383	-0-	-377	-0-	165	1	1987	3	Y	210	214	1			164
							231	9									
07	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	176	1	2121	3	Y	220	209	1			175
							242	9									
08	2852	X	1781	-0-	-1071	-0-	133	1	1459	3	Y	172	146	1			201
							189	9									
09	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	140	1	1923	3	Y	159	221	1			139
							175	9									
10	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	201	1	1933	3	Y	235	230	1			144
							259	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	101	1	1207	3	Y	247	207	1			167
							272	9									
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	101	1	1216	3	Y	287	242	1			212
							316	9									
07	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	95	1	1141	3	Y	255	258	1			209
							281	9									
08	1581	N	765	-0-	-816	-0-	54	1	590	3	Y	110	167	1			152
							121	9									
09	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	73	1	999	3	Y	211	217	1			146
							232	9									
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	119	1	1145	3	Y	271	232	1			185
							298	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	99	1	1362	3	Y	96	115	1			68
							106	9									
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	129	1	1242	3	Y	97	98	1			67
							107	9									

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
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									
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	149	1	2039	3	Y	66	33	1			65
							73	9									
10	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	187	1	1799	3	Y	59	94	1			30
							65	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	190	1	2602	3	Y	139	99	1			207
							153	9									
10	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	267	1	2567	3	Y	138	179	1			166
							152	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2820	X	2525	-0-	-295	-0-	161	1	2208	3	Y	142	89	1			209
							156	9									
10	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	218	1	2099	3	Y	159	189	1			179
							175	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	3398	-0-	-1841	-0-	259	1	3082	3	Y	52	43	1			31
							57	9									
06	5070	X	4839	-0-	-231	-0-	363	1	4382	3	Y	85	67	1			49
							94	9									
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	326	1	3931	3	Y	73	72	1			50
							80	9									
08	4061	X	2846	-0-	-1215	-0-	235	1	2570	3	Y	37	60	1			27
							41	9									
09	4830	X	3950	-0-	-880	-0-	264	1	3612	3	Y	67	31	1			63
							74	9									
10	4991	X	4061	-0-	-930	-0-	376	1	3613	3	Y	65	92	1			36
							72	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	174	1	2068	3	Y	123	97	1			59
							135	9									
06	2520	X	2101	-0-	-419	-0-	151	1	1822	3	Y	116	105	1			70
							128	9									
07	2542	X	2287	-0-	-255	-0-	165	1	1990	3	Y	120	106	1			84
							132	9									
08	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	130	1	1422	3	Y	90	117	1			57
							99	9									
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	144	1	1974	3	Y	125	57	1			125
							138	9									
*10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	203	1	1956	3	Y	127	184	1			68
							140	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
05	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	271	1	3226	3	Y	78	78	1			40
							86	9									
06	3780	X	3097	-0-	-683	-0-	232	1	2797	3	Y	62	66	1			36
							68	9									
07	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	290	1	3494	3	Y	78	64	1			50
							86	9									
08	3875	X	2712	-0-	-1163	-0-	222	1	2433	3	Y	52	69	1			33
							57	9									
09	3630	X	3283	-0-	-347	-0-	218	1	2989	3	Y	69	33	1			69
							76	9									
10	3875	X	3582	-0-	-293	-0-	330	1	3172	3	Y	73	102	1			40
							80	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
05	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	194	1	2308	3	Y	73	71	1			37
							80	9									
06	2760	X	2499	-0-	-261	-0-	186	1	2240	3	Y	66	61	1			42
							73	9									
07	2852	X	2529	-0-	-323	-0-	188	1	2268	3	Y	66	62	1			46
							73	9									
08	2852	X	1856	-0-	-996	-0-	151	1	1653	3	Y	47	63	1			30
							52	9									
09	2670	X	2477	-0-	-193	-0-	164	1	2239	3	Y	67	33	1			64
							74	9									
10	2573	X	2430	-0-	-143	-0-	222	1	2138	3	Y	64	93	1			35
							70	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17190				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17190				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	3038	-0-	38	38	3038	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	38				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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1144	X	367	-0-	-777	-0-	306	1	61	3	N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	256	1	42	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	220	1	38	3	N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	173	1	70	3	N	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	138	1	105	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1294	1	256	3	N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1261	1	207	3	N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1175	1	200	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	518	1	211	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	634	-0-	-836	-0-	361	1	273	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	280	2	721	3	N	-0-					-0-
09	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

05	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

05	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

05	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	927	-0-	-993	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

05	DLQ G-10		80	-0-	80	68956	80	1			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2191	-0-	2191	71147	80	1	2111	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2183	-0-	2183	73330	80	1	2103	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	75580	80	1	2170	3	N	-0-					-0-
*09	1800	N	2180	-0-	380	75960	80	1	2100	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2135	-0-	-965	74995	80	1	2055	3	N	-0-					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	3	N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	80	1	2111	3	N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	80	1	232	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	80	1	332	3	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC 263924

EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	2		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2		N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
*10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2		N	-0-			-0-
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2		N	-0-			-0-
08	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2		N	-0-			-0-
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2		N	-0-			-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
08	775 N	523	-0-	-252	-0-	523	2		N	-0-			-0-
09	570 N	459	-0-	-111	-0-	459	2		N	-0-			-0-
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

05	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2		N	-0-			-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	837	N	162	-0-	-675	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. 261500
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 1226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

05	25567 X	5978	-0-	-19589	-0-	5936	3	42	9	Y	38	30	1		39
06	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6224	3	26	9	Y	24	35	1		28
07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5783	3	29	9	Y	26	35	1		19
08	5766 X	4437	-0-	-1329	-0-	4423	3	14	9	Y	13				32
09	5580 X	4491	-0-	-1089	-0-	4462	3	29	9	Y	26	29	1		29
10	5766 X	5303	-0-	-463	-0-	5268	3	35	9	Y	32	32	1		29

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

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	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10809	3	13	9	Y	12	15	1			9
*08	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9810	3	8	9	Y	7					16
*09	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9194	3	14	9	Y	13	15	1			14
*10	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	9918	3	15	9	Y	14	15	1			13

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

05	25 X	3	-0-	-22	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

05	12286 X	870	-0-	-11416	-0-	868	3	2	9	Y	2	5	1			2
06	4830 X	4	-0-	-4826	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	868 X	2	-0-	-866	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	N	1	-0-	-50	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

05	38393	X	8389	-0-	-30004	-0-	8333	3	56	9	Y	51	42	1			53
06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8824	3	37	9	Y	34	48	1			39
07	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	8992	3	43	9	Y	39	50	1			28
08	8029	X	7897	-0-	-132	-0-	7872	3	25	9	Y	23					51
09	7770	X	7463	-0-	-307	-0-	7416	3	47	9	Y	43	47	1			47
10	8029	X	7567	-0-	-462	-0-	7522	3	45	9	Y	41	51	1			37

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

05	17586	X	4211	-0-	-13375	-0-	4189	3	22	9	Y	20	15	1			21
06	3360	X	425	-0-	-2935	-0-	424	3	1	9	Y	1	19	1			3
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4509	3	17	9	Y	15	7	1			11
08	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	3692	3	9	9	Y	8					19
09	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	3714	3	18	9	Y	16	17	1			18
10	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	3593	3	18	9	Y	16	20	1			14

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

05	39	X	6	-0-	-33	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 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
*05	55	X	10	-0-	-45	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	43514	X	9436	-0-	-34078	-0-	9385	3	51	9	Y	46	39	1			47
*06	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10165	3	34	9	Y	31	42	1			36
*07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10181	3	39	9	Y	35	46	1			25
*08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9007	3	23	9	Y	21					46
*09	8670	X	8302	-0-	-368	-0-	8260	3	42	9	Y	38	42	1			42
10	8959	X	8190	-0-	-769	-0-	8150	3	40	9	Y	36	45	1			33

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	10	-0-	-33	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	X	3	-0-	-24	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

05	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-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

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-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

SNG OPERATING, LLC 797970
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VICEROY PETROLEUM, LP 885041
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10371 - 10441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2017

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4098	3	48	9	Y	44					63
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3877	3	35	9	Y	32	78	1			17
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3776	3	35	9	Y	32					49
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3371	3	4	9	Y	4					53
09	4020 X	3445	-0-	-575	-0-	3417	3	28	9	Y	25					78
10	4154 X	3574	-0-	-580	-0-	3559	3	15	9	Y	14	84	1			8

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

05	5363 X	4987	-0-	-376	-0-	4929	3	58	9	Y	53					86
06	5280 X	4089	-0-	-1191	-0-	4053	3	36	9	Y	33	98	1			21
07	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	Y	9					30
08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4142	3	6	9	Y	5					35
09	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6722	3	54	9	Y	49					84
*10	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5576	3	25	9	Y	23	98	1			9

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

05	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
06	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
08	5642 X	5457	-0-	-185	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
09	6330 X	5299	-0-	-1031	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
10	6541 X	5062	-0-	-1479	-0-	5062	3			N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657 X	7241	-0-	-416	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
06	7380 X	6952	-0-	-428	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
07	7037 X	6483	-0-	-554	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
08	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
09	7020 X	6032	-0-	-988	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
10	7254 X	6754	-0-	-500	-0-	6754	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

05	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1190	3	28	9	Y	25	26	1			4
06	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1199	3	26	9	Y	24	20	1			8
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1216	3	31	9	Y	28	27	1			9
08	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1162	3	20	9	Y	18	21	1			6
09	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	1117	3	29	9	Y	26	29	1			3
10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1083	3	29	9	Y	26	23	1			6

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2992	3	65	9	Y	59	61	1			9
06	3420 X	2955	-0-	-465	-0-	2886	3	69	9	Y	63	52	1			20
07	3100 X	2926	-0-	-174	-0-	2860	3	66	9	Y	60	59	1			21
08	3100 X	2723	-0-	-377	-0-	2673	3	50	9	Y	45	50	1			16
09	2970 X	2654	-0-	-316	-0-	2577	3	77	9	Y	70	78	1			8
10	3069 X	2540	-0-	-529	-0-	2481	3	59	9	Y	54	51	1			11

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

05	7378 X	7180	-0-	-198	-0-	7150	3	30	9	Y	27	28	1			4
06	7140 X	6129	-0-	-1011	-0-	6097	3	32	9	Y	29	24	1			9
07	6944 X	6595	-0-	-349	-0-	6565	3	30	9	Y	27	27	1			9
08	6944 X	6175	-0-	-769	-0-	6153	3	22	9	Y	20	22	1			7
09	6720 X	6088	-0-	-632	-0-	6053	3	35	9	Y	32	35	1			4
10	6944 X	5673	-0-	-1271	-0-	5648	3	25	9	Y	23	23	1			4

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3229	3	35	9	Y	32	33	1			5
06	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3094	3	37	9	Y	34	28	1			11
07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3530	3	35	9	Y	32	32	1			11
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3398	3	26	9	Y	24	27	1			8
09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3345	3	42	9	Y	38	42	1			4
10	3317 X	3042	-0-	-275	-0-	3009	3	33	9	Y	30	27	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4845	3	32	9	Y	29	30	1			4
06	4200 X	4115	-0-	-85	-0-	4080	3	35	9	Y	32	26	1			10
07	4402 X	4391	-0-	-11	-0-	4359	3	32	9	Y	29	29	1			10
08	4402 X	4120	-0-	-282	-0-	4096	3	24	9	Y	22	24	1			8
09	4260 X	4122	-0-	-138	-0-	4085	3	37	9	Y	34	38	1			4
10	4402 X	4059	-0-	-343	-0-	4024	3	35	9	Y	32	29	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

05	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3946	3	30	9	Y	27	27	1			4
06	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3787	3	32	9	Y	29	24	1			9
07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3849	3	30	9	Y	27	27	1			9
08	3968 X	3624	-0-	-344	-0-	3601	3	23	9	Y	21	23	1			7
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3809	3	35	9	Y	32	35	1			4
10	3968 X	3321	-0-	-647	-0-	3292	3	29	9	Y	26	24	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
*10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

05	3968 X	3254	-0-	-714	-0-	3214	3	40	9	Y	36	39	1			4
06	4380 X	3784	-0-	-596	-0-	3739	3	45	9	Y	41	32	1			13
07	4092 X	4049	-0-	-43	-0-	4009	3	40	9	Y	36	37	1			12
08	4092 X	3668	-0-	-424	-0-	3638	3	30	9	Y	27	30	1			9
09	3780 X	2627	-0-	-1153	-0-	2593	3	34	9	Y	31	35	1			5
10	4061 X	3805	-0-	-256	-0-	3766	3	39	9	Y	35	33	1			7

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5685	3	34	9	Y	31	30	1			5
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5114	3	35	9	Y	32	27	1			10
07	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5131	3	35	9	Y	32	31	1			11
08	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	4847	3	25	9	Y	23	26	1			8
09	5250	X	4751	-0-	-499	-0-	4710	3	41	9	Y	37	41	1			4
10	5425	X	4679	-0-	-746	-0-	4625	3	54	9	Y	49	36	1			17

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1064	3	50	9	Y	45	47	1			7
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	994	3	56	9	Y	51	42	1			16
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1141	3	59	9	Y	54	53	1			17
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1312	3	41	9	Y	37	41	1			13
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1338	3	56	9	Y	51	57	1			7
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1328	3	48	9	Y	44	43	1			8

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5381	-0-	2281	5701	5232	3	149	9	Y	135	139	1			21
06	10853	X	5152	-0-	-5701	-0-	4996	3	156	9	Y	142	118	1			45
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5138	3	165	9	Y	150	147	1			48
08	5084	X	4829	-0-	-255	-0-	4718	3	111	9	Y	101	114	1			35
09	4920	X	4810	-0-	-110	-0-	4655	3	155	9	Y	141	158	1			18
10	5084	X	4714	-0-	-370	-0-	4584	3	130	9	Y	118	115	1			21

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6617	3	73	9	Y	66	68	1			10
06	6330	X	6282	-0-	-48	-0-	6206	3	76	9	Y	69	57	1			22
07	6913	X	6010	-0-	-903	-0-	5931	3	79	9	Y	72	71	1			23
08	6913	X	5402	-0-	-1511	-0-	5348	3	54	9	Y	49	55	1			17
09	6480	X	5323	-0-	-1157	-0-	5247	3	76	9	Y	69	77	1			9
10	6696	X	5209	-0-	-1487	-0-	5121	3	88	9	Y	80	66	1			23

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3798	3	23	9	Y	21	23	1			2
06	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	3209	3	26	9	Y	24	18	1			8
07	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	3683	3	25	9	Y	23	23	1			8
08	4216	X	3207	-0-	-1009	-0-	3188	3	19	9	Y	17	19	1			6
09	3690	X	2975	-0-	-715	-0-	2945	3	30	9	Y	27	30	1			3
10	3813	X	3082	-0-	-731	-0-	3058	3	24	9	Y	22	21	1			4

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4128	3	29	9	Y	26	25	1			4
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3714	3	32	9	Y	29	24	1			9
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3663	3	31	9	Y	28	27	1			10
08	4154	X	3472	-0-	-682	-0-	3450	3	22	9	Y	20	23	1			7
09	4020	X	3215	-0-	-805	-0-	3179	3	36	9	Y	33	36	1			4
10	4154	X	3150	-0-	-1004	-0-	3122	3	28	9	Y	25	25	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 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
05	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10858	3	98	9	Y	89	91	1			14
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10642	3	103	9	Y	94	78	1			30
07	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10889	3	109	9	Y	99	97	1			32
08	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9588	3	73	9	Y	66	75	1			23
09	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9300	3	105	9	Y	95	106	1			12
*10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9048	3	101	9	Y	92	84	1			20

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5328	-0-	-1213	-0-	5247	3	81	9	Y	74	77	1			11
06	6330	X	5085	-0-	-1245	-0-	4998	3	87	9	Y	79	65	1			25
07	5425	X	5123	-0-	-302	-0-	5032	3	91	9	Y	83	81	1			27
08	5363	X	4728	-0-	-635	-0-	4666	3	62	9	Y	56	63	1			20
09	5160	X	4595	-0-	-565	-0-	4508	3	87	9	Y	79	89	1			10
10	5332	X	4666	-0-	-666	-0-	4591	3	75	9	Y	68	64	1			14

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4877	3	65	9	Y	59	59	1			9
06	4170 X	3933	-0-	-237	-0-	3860	3	73	9	Y	66	54	1			21
07	4929 X	4385	-0-	-544	-0-	4315	3	70	9	Y	64	63	1			22
08	4929 X	4279	-0-	-650	-0-	4228	3	51	9	Y	46	52	1			16
09	4770 X	4269	-0-	-501	-0-	4189	3	80	9	Y	73	80	1			9
10	4929 X	4184	-0-	-745	-0-	4117	3	67	9	Y	61	58	1			12

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4124	3	34	9	Y	31	31	1			5
06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3883	3	35	9	Y	32	27	1			10
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3893	3	40	9	Y	36	35	1			11
08	3751 X	3639	-0-	-112	-0-	3613	3	26	9	Y	24	27	1			8
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3605	3	36	9	Y	33	37	1			4
10	3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3523	3	33	9	Y	30	27	1			7

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3687	3	45	9	Y	41	40	1			6
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3737	3	47	9	Y	43	35	1			14
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3703	3	45	9	Y	41	41	1			14
08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3856	3	34	9	Y	31	34	1			11
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3910	3	54	9	Y	49	54	1			6
10	3906 X	3816	-0-	-90	-0-	3771	3	45	9	Y	41	38	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

05	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4684	3	72	9	Y	65	73	1			9
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4285	3	67	9	Y	61	51	1			19
07	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	3619	3	67	9	Y	61	60	1			20
08	4743 X	4103	-0-	-640	-0-	4056	3	47	9	Y	43	48	1			15
09	4590 X	4006	-0-	-584	-0-	3940	3	66	9	Y	60	67	1			8
10	4743 X	3814	-0-	-929	-0-	3748	3	66	9	Y	60	55	1			13

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

05	496 N	489	-0-	-7	-0-	468	3	21	9	Y	19	20	1			3
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	488	3	24	9	Y	22	18	1			7
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	426	3	22	9	Y	20	20	1			7
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2121	3	14	9	Y	13	15	1			5
09	3000 N	4140	-0-	1140	1140	4015	3	125	9	Y	114	103	1			16
*10	3100 N	2620	-0-	-480	660	2515	3	105	9	Y	95	81	1			30

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6519 - 6539

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

05	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	3492	3	17	9	Y	15	14	1			3
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6726	3	24	9	Y	22	18	1			7
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6281	3	23	9	Y	21	21	1			7
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4973	3	18	9	Y	16	18	1			5
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4689	3	28	9	Y	25	27	1			3
*10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5351	3	26	9	Y	24	21	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

05	5859	X	5833	-0-	-26	-0-	5810	3	23	9	Y	21	24	1			3
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5857	3	25	9	Y	23	19	1			7
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6097	3	26	9	Y	24	23	1			8
08	5704	X	5612	-0-	-92	-0-	5594	3	18	9	Y	16	18	1			6
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5715	3	25	9	Y	23	26	1			3
10	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	5536	3	24	9	Y	22	20	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4925	3	28	9	Y	25	26	1			4
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4700	3	29	9	Y	26	22	1			8
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4712	3	32	9	Y	29	28	1			9
08	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	4418	3	21	9	Y	19	21	1			7
09	4500	X	4339	-0-	-161	-0-	4310	3	29	9	Y	26	30	1			3
10	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	4237	3	32	9	Y	29	25	1			7

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

05	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	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11510	3	21	9	Y	19	23	1			14
*08	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	11378	3	12	9	Y	11					25
*09	10110 X	9511	-0-	-599	-0-	9489	3	22	9	Y	20	23	1			22
10	10447 X	10404	-0-	-43	-0-	10381	3	23	9	Y	21	24	1			19

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-				-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10625 - 10711

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2017

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

05	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2	N	-0-			-0-
06	10050 X	6359	-0-	-3691	-0-	6359	2	N	-0-			-0-
07	10385 X	5675	-0-	-4710	-0-	5675	2	N	-0-			-0-
08	8587 X	6025	-0-	-2562	-0-	6025	2	N	-0-			-0-
09	8310 X	6229	-0-	-2081	-0-	6229	2	N	-0-			-0-
10	7223 X	5827	-0-	-1396	-0-	5827	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
05	4650 X	2171	-0-	-2479 B	-0-	143	1	2028	2	N	-0-					-0-
06	4500 X	3756	-0-	-744 B	-0-	245	1	3511	2	N	-0-					-0-
07	4650 X	3807	-0-	-843 B	-0-	322	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	4495 X	3157	-0-	-1338 B	-0-	257	1	2900	2	N	-0-					-0-
09	4350 X	3487	-0-	-863 B	-0-	307	1	3180	2	N	-0-					-0-
*10	4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	495	1	4444	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

05	12688 X	12688	-0-	-0- B	-0-	836	1	11852	2	N	-0-					-0-
06	7521 X	7521	-0-	-0- B	-0-	490	1	7031	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	1636	-0-	-2580 B	-0-	138	1	1498	2	N	-0-					-0-
08	4216 X	2630	-0-	-1586 B	-0-	214	1	2416	2	N	-0-					-0-
09	4080 X	4014	-0-	-66 B	-0-	353	1	3661	2	N	-0-					-0-
10	4216 X	2143	-0-	-2073 B	-0-	215	1	1928	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

05	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
06	5529 X	5529	-0-	-0- B	-0-	360	1	5169	2	N	-0-					-0-
07	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	22	1	232	2	N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	12	1	142	2	N	-0-					-0-
09	1230 X	245	-0-	-985 B	-0-	22	1	223	2	N	-0-					-0-
10	1271 X	370	-0-	-901 B	-0-	37	1	333	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

05	3720 X	1526	-0-	-2194 B	-0-	100	1	1426	2	N	-0-					-0-
06	3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	234	1	3365	2	N	-0-					-0-
07	3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	292	1	3160	2	N	-0-					-0-
08	3069 X	2894	-0-	-175 B	-0-	235	1	2659	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	3408	-0-	-192 B	-0-	300	1	3108	2	N	-0-					-0-
10	3720 X	2884	-0-	-836 B	-0-	289	1	2595	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

05	1366 X	1366	-0-	-0- B	-0-	90	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	6759 X	6759	-0-	-0- B	-0-	440	1	6319	2	N	-0-					-0-
07	5397 X	5397	-0-	-0- B	-0-	456	1	4941	2	N	-0-					-0-
08	4094 X	4094	-0-	-0- B	-0-	333	1	3761	2	N	-0-					-0-
*09	5050 X	5050	-0-	-0- B	-0-	445	1	4605	2	N	-0-					-0-
*10	3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	396	1	3558	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

05	1705 N	860	-0-	-845 B	-0-	57	1	803	2	N	-0-					-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	108	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1364	-0-	-465 B	-0-	115	1	1249	2	N	-0-					-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	122	1	1378	2	N	-0-					-0-
*09	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	151	1	1562	2	N	-0-					-0-
*10	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	145	1	1298	2	N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201 X	1187	-0-	-1014 B	-0-	78	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	2280 X	2256	-0-	-24 B	-0-	147	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	2449 X	1858	-0-	-591 B	-0-	157	1	1701	2	N	-0-					-0-
08	2449 X	1845	-0-	-604 B	-0-	150	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	2370 X	1957	-0-	-413 B	-0-	172	1	1785	2	N	-0-					-0-
10	2325 X	1772	-0-	-553 B	-0-	178	1	1594	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

05	961 X	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	930 X	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	992 X	911	-0-	-81	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	992 X	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	960 X	813	-0-	-147	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	930 X	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	243	-0-	-160	-0-	122	1	121	2	N	-0-					-0-
06	360 N	203	-0-	-157	-0-	57	1	146	2	N	-0-					-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	65	1	185	2	N	-0-					-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	68	1	174	2	N	-0-					-0-
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	164	2	N	-0-					-0-
10	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

05	648 N	137	-0-	-511	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

05	765 N	163	-0-	-602	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

05	609 N	228	-0-	-381	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

05	983 N	217	-0-	-766	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	450	N	80	-0-	-370	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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

05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	960	N	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	715	-0-	-308	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	570	-0-	-515	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	1643	N	1317	-0-	-326	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

05	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
07	868 N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-			-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
09	840 N	719	-0-	-121	-0-	719	2			N	-0-			-0-
10	713 N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-			-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

05	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-			-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
07	868 N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-			-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
09	960 N	744	-0-	-216	-0-	744	2			N	-0-			-0-
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	-0-			1
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	16	1	499	2	Y	-0-			1
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	511	2	Y	-0-			1
08	620 N	528	-0-	-92	-0-	17	1	511	2	Y	-0-			1
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	14	1	464	2	Y	-0-			1
10	527 N	403	-0-	-124	-0-	12	1	391	2	Y	-0-			1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	Y	-0-			3
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	7	1	226	2	Y	-0-			3
07	310 N	179	-0-	-131	-0-	6	1	173	2	Y	-0-			3
08	403 N	162	-0-	-241	-0-	5	1	157	2	Y	-0-			3
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	Y	-0-			3
*10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	29	1	939	2	Y	-0-			3

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	17	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	18	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	16	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	423	-0-	-197	-0-	13	1	410	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

05	2263	X	2063	-0-	-200	-0-	61	1	2002	2	Y	-0-					21
06	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	71	1	2221	2	Y	-0-					21
07	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	74	1	2228	2	Y	-0-					21
08	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	64	1	1975	2	Y	-0-					21
09	2310	X	1692	-0-	-618	-0-	50	1	1642	2	Y	-0-					21
10	2356	X	295	-0-	-2061	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2	Y	-0-					8
06	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	35	1	1096	2	Y	-0-					8
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	50	1	1504	2	Y	-0-					8
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	2	Y	-0-					8
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	37	1	1228	2	Y	-0-					8
10	1550	N	1107	-0-	-443	-0-	33	1	1074	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

05	4092	X	2709	-0-	-1383	-0-	81	1	2628	2	Y	-0-					28
06	3780	X	2182	-0-	-1598	-0-	69	1	2113	2	Y	-0-					28
07	3906	X	385	-0-	-3521	-0-	12	1	373	2	Y	-0-					28
08	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	117	1	3550	2	Y	-0-					28
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	135	1	4425	2	Y	-0-					28
*10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	134	1	4311	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	1767	X	1223	-0-	-544	-0-	36	1	1187	2	Y	-0-					14
06	2010	X	1278	-0-	-732	-0-	40	1	1238	2	Y	-0-					14
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	78	1	2327	2	Y	-0-					14
08	2077	X	2000	-0-	-77	-0-	63	1	1937	2	Y	-0-					14
09	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	61	1	2000	2	Y	-0-					14
10	2418	X	1890	-0-	-528	-0-	57	1	1833	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	47	1	1529	2	Y	-0-					14
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	67	1	2090	2	Y	-0-					14
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	79	1	2371	2	Y	-0-					14
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	73	1	2230	2	Y	-0-					14
09	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	63	1	2067	2	Y	-0-					14
10	2449	N	1771	-0-	-678	-0-	53	1	1718	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2	Y	-0-			5
06	1020	N	838	-0-	-182	-0-	26	1	812	2	Y	-0-			5
07	1054	N	865	-0-	-189	-0-	28	1	837	2	Y	-0-			5
08	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	39	1	1208	2	Y	-0-			5
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	38	1	1250	2	Y	-0-			5
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	42	1	1347	2	Y	-0-			5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	2	Y	-0-			-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	110	1	3554	2	Y	-0-			28
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	101	1	3162	2	Y	-0-			28
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	119	1	3528	2	Y	-0-			28
08	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	103	1	3151	2	Y	-0-			28
09	3540	X	3165	-0-	-375	-0-	93	1	3072	2	Y	-0-			28
10	3658	X	2508	-0-	-1150	-0-	75	1	2433	2	Y	-0-			28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	Y	-0-			1
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	17	1	542	2	Y	-0-			1
07	713	N	527	-0-	-186	-0-	17	1	510	2	Y	-0-			1
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	18	1	559	2	Y	-0-			1
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	13	1	438	2	Y	-0-			1
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	15	1	481	2	Y	-0-			1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	36	1	1172	2	Y	-0-			12
06	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	35	1	1082	2	Y	-0-			12
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	41	1	1242	2	Y	-0-			12
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	37	1	1124	2	Y	-0-			12
09	1110	N	892	-0-	-218	-0-	26	1	866	2	Y	-0-			12
10	1271	N	982	-0-	-289	-0-	29	1	953	2	Y	-0-			12

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	620	N	373	-0-	-247	-0-	373	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	1273	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1177	-0-	-1163	-0-	321	1	856	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	397	1	1017	2	N	-0-					-0-
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	386	1	985	2	N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	63	1	2061	2	Y	-0-					13
06	2160	X	2022	-0-	-138	-0-	63	1	1959	2	Y	-0-					13
07	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	53	1	1581	2	Y	-0-					13
08	2139	N	1027	-0-	-1112	-0-	32	1	995	2	Y	-0-					13
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	78	1	2587	2	Y	-0-					13
10	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	49	1	1575	2	Y	-0-					13

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

05	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	7			-0-
*09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

05	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1422	3			N	-0-					78
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	3			N	-0-					78
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					78
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					78
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1539	3	7	9	N	6					84
10	1581	N	1341	-0-	-240	-0-	1334	3	7	9	N	6					90

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					40
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					40
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					40
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					40
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					40
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					40

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					37
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	229	3	122	9	N	111					148
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	N	5					153
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	N	6					159
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	190	3	14	9	N	13					172
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	N	4	176	1			-0-

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					78
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					78
07	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1985	3	12	9	N	11					89
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2487	3	7	9	N	6					95
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2252	3	17	9	N	15					110
10	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1923	3			N	-0-					110

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					18
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	N	2					20
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					20
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					20
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					20
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	851	-0-	-110	-0-	851 3		N	-0-			-0-
06	900 N	824	-0-	-76	-0-	824 3		N	-0-			-0-
07	899 N	848	-0-	-51	-0-	848 3		N	-0-			-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

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-	12	7	23
*09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 3		N	-0-			23
*10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 3		N	-0-			23

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

05	2759 N	2177	-0-	-582	-0-	2177 3		N	-0-			-0-
06	2580 N	2172	-0-	-408	-0-	2172 3		N	-0-			-0-
07	2418 N	2132	-0-	-286	-0-	2132 3		N	-0-			-0-
08	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	2142 3		N	-0-			-0-
09	2160 N	2008	-0-	-152	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
10	2139 N	2006	-0-	-133	-0-	2006 3		N	-0-			-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-

GAS-X, S, (WALES) //CONT.// 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP //CONT.// 191804
MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	6293	X	6122	-0-	-171	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5795	-0-	-205	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5503	-0-	-697	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5797	-0-	-341	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5828	-0-	-82	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5250	-0-	-857	-0-	5250	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

05	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	1137	1	2203	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	791	1	2055	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	828	1	2085	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	979	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	1260	1	1669	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2169	-0-	-931	-0-	834	1	1335	2	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

05	3069	X	2560	-0-	-509	-0-	871	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	665	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2290	-0-	-779	-0-	651	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	942	1	1760	2	N	-0-					-0-
*09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1162	1	1539	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2223	-0-	-350	-0-	855	1	1368	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

05	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	409	1	794	2	N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	326	1	846	2	N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	387	1	973	2	N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	485	1	905	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	491	1	651	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	902	-0-	-462	-0-	347	1	555	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
05	3038 X	2780	-0-	-258	-0-	946	1	1834	2	N	-0-					-0-
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	983	1	2553	2	N	-0-					-0-
07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	1082	1	2726	2	N	-0-					-0-
08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	1249	1	2331	2	N	-0-					-0-
09	3540 X	3385	-0-	-155	-0-	1456	1	1929	2	N	-0-					-0-
*10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	1742	1	2787	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

05	4557 X	3623	-0-	-934	-0-	1233	1	2390	2	N	-0-					-0-
06	4410 X	3201	-0-	-1209	-0-	890	1	2311	2	N	-0-					-0-
07	4557 X	3019	-0-	-1538	-0-	858	1	2161	2	N	-0-					-0-
08	3689 X	2545	-0-	-1144	-0-	888	1	1657	2	N	-0-					-0-
09	3510 X	368	-0-	-3142	-0-	158	1	210	2	N	-0-					-0-
10	3627 X	838	-0-	-2789	-0-	322	1	516	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	117	1	226	2	N	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	57	1	148	2	N	-0-					-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	306	1	772	2	N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	527 N	438	-0-	-89	-0-	149	1	289	2	N	-0-					-0-
06	480 N	414	-0-	-66	-0-	115	1	299	2	N	-0-					-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	142	1	358	2	N	-0-					-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	231	1	431	2	N	-0-					-0-
*09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	340	1	450	2	N	-0-					-0-
*10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	336	1	538	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	542	1	1051	2	N	-0-					-0-
06	630 N	328	-0-	-302	-0-	91	1	237	2	N	-0-					-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	91	1	229	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	654	-0-	-927	-0-	228	1	426	2	N	-0-					-0-
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	213	1	282	2	N	-0-					-0-
*10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	326	1	522	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

05	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	1564	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	1078	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3999 X	3910	-0-	-89	-0-	1111	1	2799	2	N	-0-					-0-
08	4588 X	3995	-0-	-593	-0-	1393	1	2602	2	N	-0-					-0-
09	4440 X	4075	-0-	-365	-0-	1753	1	2322	2	N	-0-					-0-
10	4588 X	3227	-0-	-1361	-0-	1241	1	1986	2	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

05	3534 X	2748	-0-	-786	-0-	935	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	3420 X	2615	-0-	-805	-0-	727	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	3193 X	2466	-0-	-727	-0-	701	1	1765	2	N	-0-					-0-
08	2759 X	2452	-0-	-307	-0-	855	1	1597	2	N	-0-					-0-
09	2670 X	2537	-0-	-133	-0-	1092	1	1445	2	N	-0-					-0-
10	2759 X	1802	-0-	-957	-0-	693	1	1109	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
05	775	X	685	-0-	-90	-0-	233	1	452	2	N	-0-					-0-
06	750	X	593	-0-	-157	-0-	165	1	428	2	N	-0-					-0-
07	713	X	542	-0-	-171	-0-	154	1	388	2	N	-0-					-0-
08	682	X	539	-0-	-143	-0-	188	1	351	2	N	-0-					-0-
09	660	X	572	-0-	-88	-0-	246	1	326	2	N	-0-					-0-
10	682	X	580	-0-	-102	-0-	223	1	357	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	261	1	4084	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3970	-0-	-530	-0-	238	1	3732	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3751	-0-	-899	-0-	225	1	3526	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	246	1	3858	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3633	-0-	-807	-0-	218	1	3415	2	N	-0-					-0-
*10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	315	1	4943	2	N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	32	1	502	2	N	-0-					-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	990 N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	960 N	895	-0-	-65	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	930 N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	870 N	699	-0-	-171	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	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
05	1922	X	1831	-0-	-91	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1739	-0-	-90	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1637	-0-	-133	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2599	-0-	-131	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1083	-0-	-188	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	981	-0-	-249	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	919	-0-	-352	-0-	919	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	120	X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	X	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	360	X	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	372	X	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	372	X	341	-0-	-31	-0-	341	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
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

05	1426	X	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1261	-0-	-89	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1072	-0-	-218	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

05	186	X	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	180	X	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	186	X	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

05	589	X	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	570	X	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	589	X	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	589	X	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	540	X	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	527	X	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 #	410	-0-	-334	-0-	410 2		N	-0-			27
06	720 #	359	-0-	-361	-0-	359 2		N	-0-			27
07	527 #	426	-0-	-101	-0-	426 2		N	-0-			27
08	403 #	383	-0-	-20	-0-	383 2		N	-0-			27
09	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			27
10	434 #	413	-0-	-21	-0-	413 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13051 #	12714	-0-	-337	-0-	12601 2	113 9	N	103			175
06	12630 #	11347	-0-	-1283	-0-	11242 2	105 9	N	95	187 1		83
07	14194	14194	-0-	-0-	-0-	14080 2	114 9	N	104			187
08	12896 #	12247	-0-	-649	-0-	12100 2	147 9	N	134	179 1		142
*09	13932	13932	-0-	-0-	-0-	13676 2	256 9	N	233	188 1		187
10	13144	12811	-0-	-333	-0-	12670 2	141 9	N	128	188 1		127

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	1	1	8			227
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					226
10	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

05	3131 X	1920	-0-	-1211	-0-	1652	3	268	9	N	244	4	0	714	1	103
												1	8			
06	3030 X	1833	-0-	-1197	-0-	1573	3	260	9	N	236	4	0	2	8	333
07	2387 X	1772	-0-	-615	-0-	1554	3	218	9	N	198	9	0	358	1	160
												4	8			
08	2387 X	1649	-0-	-738	-0-	1475	3	174	9	N	158	1	0	175	1	138
												4	8			
09	2310 X	1597	-0-	-713	-0-	1332	3	265	9	N	241	156	1	2	8	221
10	1922 X	1544	-0-	-378	-0-	1356	3	188	9	N	171	176	1			216

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

05	9827 X	9575	-0-	-252	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
06	9510 X	9358	-0-	-152	-0-	9358	3			N	-0-					-0-
07	9827 X	7648	-0-	-2179	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
08	9703 X	8302	-0-	-1401	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
09	9360 X	8729	-0-	-631	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
*10	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3			N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

05	11718 X	11103	-0-	-615	-0-	11059	3	44	9	N	40	2	0			205
06	10893 X	10529	-0-	-364	-0-	10500	3	29	9	N	26	176	1			55
07	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	10660	3	22	9	N	20					75
08	10261 X	6026	-0-	-4235	-0-	6020	3	6	9	N	5					80
09	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10567	3	19	9	N	17					97
*10	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	11714	3	160	9	N	145					242

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

05	15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	3			Y	-0-					-0-
06	15240 X	15046	-0-	-194	-0-	15046	3			Y	-0-					-0-
07	15748 X	14364	-0-	-1384	-0-	14364	3			Y	-0-					-0-
08	15748 X	12645	-0-	-3103	-0-	1	1	12644	3	Y	-0-					-0-
09	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	15979	3			Y	-0-					-0-
10	15624 X	15120	-0-	-504	-0-	15120	3			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
10	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
05	12865 X	9614	-0-	-3251	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
06	11700 X	9932	-0-	-1768	-0-	9932	3			N	-0-					-0-
07	11284 X	10377	-0-	-907	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
08	11253 X	9601	-0-	-1652	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
09	10140 X	9967	-0-	-173	-0-	9967	3			N	-0-					-0-
10	10261 X	10233	-0-	-28	-0-	10233	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2458	3	347	9	N	315	2	0	354	1	195
												1	8			
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2302	3	158	9	N	144	1	0	173	1	165
07	4371 X	2068	-0-	-2303	-0-	1941	3	127	9	N	115	2	0	189	1	89
08	4371 X	2023	-0-	-2348	-0-	1904	3	119	9	N	108					197
09	4230 X	2145	-0-	-2085	-0-	1968	3	177	9	N	161	189	1			169
10	2790 X	2022	-0-	-768	-0-	1899	3	123	9	N	112	187	1			94

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

05	9951 X	6873	-0-	-3078	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
06	9630 X	6606	-0-	-3024	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
07	9827 X	6540	-0-	-3287	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
08	7626 X	5858	-0-	-1768	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
09	6750 X	6399	-0-	-351	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
10	6882 X	6278	-0-	-604	-0-	6278	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

05	8742 X	4781	-0-	-3961	-0-	54	1	3651	2	Y	865	726	1			292
						124	4	952	9							
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	57	1	3374	2	Y	572	352	1			512
						120	4	629	9							
07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	59	1	3513	2	Y	443	610	1			345
						124	4	487	9							
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	47	1	2966	2	Y	298	448	1			195
						96	4	328	9							
09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	52	1	3871	2	Y	344	368	1			171
						196	4	378	9							
*10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	54	1	3289	2	Y	270	310	1			131
						210	4	297	9							

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	7037	X	6108	-0-	-929	-0-	5864	3	29	4	N	195	4	0	178	1	216
							215	9									
06	5994	X	5798	-0-	-196	-0-	5568	3	30	4	N	182	3	0	177	1	218
							200	9									
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5587	3	31	4	N	163	5	0	171	1	205
							179	9									
08	5735	X	5463	-0-	-272	-0-	5273	3	28	4	N	147	187	1			165
							162	9									
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5483	3	30	4	N	199	177	1			187
							219	9									
10	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	4894	3	25	4	N	196	1	0	177	1	205
							216	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

05	11501	X	9681	-0-	-1820	-0-	9681	3			Y	-0-					52
06	10470	X	8968	-0-	-1502	-0-	8968	3			Y	-0-					52
07	10695	X	8319	-0-	-2376	-0-	8319	3			Y	-0-					52
08	10695	X	8271	-0-	-2424	-0-	8271	3			Y	-0-					52
09	9690	X	9108	-0-	-582	-0-	9088	3	20	9	Y	18					70
10	9672	X	8940	-0-	-732	-0-	8940	3			Y	-0-					70

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

05	22847	X	22141	-0-	-706	-0-	22139	3	2	9	Y	2	2	0			47
06	22110	X	21346	-0-	-764	-0-	21346	3			Y	-0-					47
07	22723	X	21560	-0-	-1163	-0-	21560	3			Y	-0-					47
08	22413	X	19214	-0-	-3199	-0-	19214	3			Y	-0-					47
09	21901	X	21901	-0-	-0-	-0-	21881	3	20	9	Y	18					65
10	22134	X	21315	-0-	-819	-0-	21315	3			Y	-0-					65

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

05	12090	X	11376	-0-	-714	-0-	11374	3	2	9	N	2	1	0			240
06	11700	X	10787	-0-	-913	-0-	10787	3			N	-0-					240
07	11842	X	10100	-0-	-1742	-0-	10100	3			N	-0-					240
08	11439	X	9260	-0-	-2179	-0-	9258	3	2	9	N	2					242
09	11010	X	8824	-0-	-2186	-0-	8818	3	6	9	N	5					247
*10	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12275	3	14	9	N	13					260

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	8525	X	8095	-0-	-430	-0-	7914	3	20	4	N	146	22	0	172	1	185
							161	9									
06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8152	3	19	4	N	150	25	0	175	1	135
							165	9									
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	7908	3	31	4	N	179	74	0			240
							197	9									
08	7688	X	7659	-0-	-29	-0-	7507	3	28	4	N	113	8	0	175	1	170
							124	9									
09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7967	3	30	4	N	132	3	0	184	1	115
							145	9									
*10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	7926	3	28	4	N	139	12	0	180	1	62
							153	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

05	7750	X	7093	-0-	-657	-0-	4291	3	2529	4	N	248	6	0	900	1	510
							273	9					1	8			
06	7500	X	7391	-0-	-109	-0-	4176	3	1983	4	N	1120	6	0	850	1	774
							1232	9									
07	7967	X	5576	-0-	-2391	-0-	4245	3	891	4	N	400	17	0	528	1	629
							440	9									
08	7967	X	5335	-0-	-2632	-0-	3575	3	802	4	N	871	2	0	705	1	793
							958	9									
09	7710	X	5732	-0-	-1978	-0-	4494	3	1001	4	N	215	1	0	379	1	628
							237	9									
10	7626	X	5827	-0-	-1799	-0-	4244	3	864	4	N	654	3	0	704	1	575
							719	9									

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

05	9176	X	8592	-0-	-584	-0-	8592	3			N	-0-					-0-
06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8117	-0-	-501	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	7849	-0-	-769	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
09	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	8373	-0-	-245	-0-	8373	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	739	1	2979	3	N	485	536	1	1	8	85
							9	4	534	9							
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	661	1	2167	3	N	496	373	1			208
							5	4	546	9							
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	705	1	2500	3	N	397	357	1			248
							10	4	437	9							
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	553	1	2596	3	N	311	352	1			207
							20	4	342	9							
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	626	1	3023	3	N	461	1	0	518	1	147
							7	4	507	9			2	8			
*10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	713	1	2148	3	N	461	5	0	355	1	248
							36	4	507	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
05	7285	X	3667	-0-	-3618	-0-	47	1	3176	2	N	356	353	1			203
							52	4	392	9							
06	7050	X	2526	-0-	-4524	-0-	37	1	2177	2	N	229	176	1			256
							60	4	252	9							
07	7050	X	3216	-0-	-3834	-0-	47	1	2797	2	N	285	354	1			187
							58	4	314	9							
08	3658	X	2394	-0-	-1264	-0-	32	1	2005	2	N	281	346	1			122
							48	4	309	9							
09	3540	X	3076	-0-	-464	-0-	34	1	2533	2	N	335	184	1			273
							140	4	369	9							
10	3658	X	2786	-0-	-872	-0-	38	1	2291	2	N	284	350	1			207
							145	4	312	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
05	8959	X	8930	-0-	-29	-0-	8613	3	31	4	N	260	2	0	352	1	148
							286	9									
06	8850	X	8525	-0-	-325	-0-	8230	3	30	4	N	241					389
							265	9									
07	9145	X	8848	-0-	-297	-0-	8530	3	31	4	N	261	363	1			287
							287	9									
08	9145	X	7241	-0-	-1904	-0-	7030	3	25	4	N	169	186	1			270
							186	9									
09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	8933	3	289	9	N	263	178	1			355
10	8928	X	8714	-0-	-214	-0-	8397	3	317	9	N	288	358	1			285

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
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2911	3	84	9	N	76	12	0	1	8	274
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1431	3	77	9	N	70	7	0			337
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	895	3	81	9	N	74	14	0			397
08	2542	N	1462	-0-	-1080	-0-	1356	3	106	9	N	96	2	0	175	1	314
													2	8			
09	1500	N	336	-0-	-1164	-0-	319	3	17	9	N	15	1	0			328
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	190	1			220

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
05	27001	X	26436	-0-	-565	-0-	26430	3	6	9	N	5	3	0			94
06	25560	X	25005	-0-	-555	-0-	25005	3			N	-0-					94
07	26350	X	24587	-0-	-1763	-0-	24587	3			N	-0-					94
08	26443	X	22768	-0-	-3675	-0-	22768	3			N	-0-					94
09	25590	X	25326	-0-	-264	-0-	25326	3			N	-0-					94
10	26443	X	24906	-0-	-1537	-0-	24906	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
05	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17918	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	16680	-0-	-540	-0-	16680	3			N	-0-					-0-
07	17732	X	15175	-0-	-2557	-0-	15175	3			N	-0-					-0-
08	17918	X	13918	-0-	-4000	-0-	13918	3			N	-0-					-0-
09	17340	X	16122	-0-	-1218	-0-	16122	3			N	-0-					-0-
10	17918	X	16459	-0-	-1459	-0-	16459	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
05	5611	X	4378	-0-	-1233	-0-	4115	3	263	9	N	239	11	0	331	1	210
													1	8			
06	5430	X	3779	-0-	-1651	-0-	3546	3	233	9	N	212	10	0	335	1	77
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3734	3	254	9	N	231	33	0	182	1	93
08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4756	3	213	9	N	194	4	0			283
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4551	3	177	9	N	161	1	0	339	1	102
													2	8			
*10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3694	3	160	9	N	145	5	0			242

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

05	13795	X	13110	-0-	-685	-0-	13110	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	12389	-0-	-961	-0-	12389	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	12078	-0-	-1500	-0-	12078	3			N	-0-					-0-
08	13454	X	11169	-0-	-2285	-0-	11169	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	10878	-0-	-1902	-0-	10878	3			N	-0-					-0-
10	13113	X	11880	-0-	-1233	-0-	11880	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

05	7998	X	6144	-0-	-1854	-0-	5965	3	179	9	N	163	25	0	178	1	153
													1	8			
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6198	3	288	9	N	262	30	0	1	8	384
07	6665	X	6409	-0-	-256	-0-	6105	3	304	9	N	276	94	0	176	1	390
08	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	5638	3	135	9	N	123	10	0	358	1	145
09	6420	X	6414	-0-	-6	-0-	6220	3	194	9	N	176	4	0	179	1	138
10	6634	X	6221	-0-	-413	-0-	5882	3	339	9	N	308	14	0	180	1	252

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

05	6789	X	6344	-0-	-445	-0-	6069	3	275	9	N	250	19	0	367	1	78
													1	8			
06	6570	X	6151	-0-	-419	-0-	5919	3	232	9	N	211	4	0	177	1	108
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6371	3	176	9	N	160	10	0	118	1	138
													2	8			
08	6355	X	5734	-0-	-621	-0-	5601	3	133	9	N	121	1	0	193	1	63
													2	8			
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6128	3	199	9	N	181	179	1	3	8	62
10	6355	X	6187	-0-	-168	-0-	5893	3	294	9	N	267	2	0	187	1	140

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

05	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	14962	-0-	-158	-0-	14962	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	13357	-0-	-2267	-0-	13357	3			N	-0-					-0-
08	15717	X	12388	-0-	-3329	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
09	15210	X	14006	-0-	-1204	-0-	14006	3			N	-0-					-0-
10	15717	X	14318	-0-	-1399	-0-	14318	3			N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					148
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					148
07	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11482	3	4	9	N	4					152
08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7883	3	259	9	N	235	8	0	328	1	51
09	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8234	3	527	9	N	479	3	0	171	1	356
*10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7162	3	400	9	N	364	11	0	541	1	168

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765 X	9614	-0-	-151	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
06	9450 X	9256	-0-	-194	-0-	9256	3			N	-0-					-0-
07	9765 X	7802	-0-	-1963	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
08	9641 X	8544	-0-	-1097	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
09	9330 X	8238	-0-	-1092	-0-	8238	3			N	-0-					-0-
10	9610 X	8553	-0-	-1057	-0-	8553	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

05	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	3			N	-0-					-0-
06	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	3			N	-0-					-0-
07	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
08	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	3			N	-0-					-0-
09	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	3			N	-0-					-0-
*10	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

05	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	93	1	6298	2	Y	-0-	150	1			-0-
						124	4									
06	5580 X	4305	-0-	-1275	-0-	70	1	4127	2	Y	-0-					-0-
						108	4									
07	5921 X	4926	-0-	-995	-0-	72	1	4278	2	Y	422	93	1			329
						112	4	464	9							
08	6324 X	4358	-0-	-1966	-0-	62	1	3880	2	Y	298	432	1			195
						88	4	328	9							
09	6120 X	5775	-0-	-345	-0-	71	1	5212	2	Y	338	365	1			168
						120	4	372	9							
10	6324 X	5529	-0-	-795	-0-	78	1	4765	2	Y	501	425	1			244
						135	4	551	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

05	17732 X	13410	-0-	-4322	-0-	13410	3			N	-0-					-0-
06	14910 X	12734	-0-	-2176	-0-	12734	3			N	-0-					-0-
07	13733 X	12542	-0-	-1191	-0-	12542	3			N	-0-					-0-
08	13733 X	10937	-0-	-2796	-0-	10937	3			N	-0-					-0-
09	12990 X	12693	-0-	-297	-0-	12693	3			N	-0-					-0-
10	13423 X	11945	-0-	-1478	-0-	11945	3			N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

05	12462 X	11896	-0-	-566	-0-	10876	3	868	4	N	138	1	0	176	1	159
						152	9									
06	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	10413	3	840	4	N	67	176	1			50
						74	9									
07	10633 X	10502	-0-	-131	-0-	9516	3	868	4	N	107					157
						118	9									
08	10633 X	10259	-0-	-374	-0-	9402	3	784	4	N	66					223
						73	9									
09	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	9804	3	840	4	N	45					268
						50	9									
*10	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	10206	3	812	4	N	50	174	1			144
						55	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640 X	12390	-0-	-1250	-0-	11070	3	155	4	N	1059	8	0	1209	1	489
						1165	9									
06	13200 X	11632	-0-	-1568	-0-	10419	3	150	4	N	966	8	0	1052	1	395
						1063	9									
07	12400 X	11185	-0-	-1215	-0-	9957	3	155	4	N	975	17	0	871	1	480
						1073	9					2	8			
08	12400 X	7041	-0-	-5359	-0-	6326	3	128	4	N	534	1	0	693	1	320
						587	9									
09	12000 X	2766	-0-	-9234	-0-	2437	3	72	4	N	234	177	1			377
						257	9									
10	12400 X	5899	-0-	-6501	-0-	5220	3	679	9	N	617	1	0	553	1	432
												8	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

05	30845 X	26870	-0-	-3975	-0-	25974	3	93	4	N	730	43	0	878	1	259
						803	9									
06	28135 X	26638	-0-	-1497	-0-	25819	3	90	4	N	663	48	0	528	1	346
						729	9									
07	26635 X	26635	-0-	-0-	-0-	25780	3	93	4	N	693	146	0	707	1	185
						762	9					1	8			
08	25947 X	23160	-0-	-2787	-0-	22524	3	75	4	N	510	19	0	344	1	332
						561	9									
09	26901 X	26901	-0-	-0-	-0-	26081	3	52	4	N	698	8	0	705	1	317
						768	9									
*10	27634 X	27634	-0-	-0-	-0-	26807	3	62	4	N	695	34	0	734	1	242
						765	9					2	8			

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

05	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4032	3	869	9	N	790	1	0	885	1	308
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	3803	3	905	9	N	823	1	0	872	1	258
07	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	3861	3	796	9	N	724	535	1			447
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	3612	3	749	9	N	681	715	1			413
09	4740 X	3093	-0-	-1647	-0-	2614	3	479	9	N	435	525	1			323
*10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	4987	3	1008	9	N	916	729	1			510

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4321	3	340	9	N	309	6	0	552	1	282
												1	8			
06	4620 X	4265	-0-	-355	-0-	3874	3	391	9	N	355	6	0	368	1	263
07	4695 X	4034	-0-	-661	-0-	3695	3	339	9	N	308	14	0	183	1	374
08	4185 X	3837	-0-	-348	-0-	3514	3	323	9	N	294	2	0	381	1	285
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4036	3	277	9	N	252	1	0	191	1	345
10	4185 X	4156	-0-	-29	-0-	3757	3	399	9	N	363	3	0	377	1	328

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

05	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	3			N	-0-					-0-
06	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	3			N	-0-					-0-
07	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	3			N	-0-					-0-
08	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	3			N	-0-					-0-
09	13110 X	10140	-0-	-2970	-0-	10140	3			N	-0-					-0-
10	13547 X	802	-0-	-12745	-0-	802	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	10433	-0-	-13034	-0-	10433	3			N	-0-					113
06	22710	X	20213	-0-	-2497	-0-	20213	3			N	-0-					113
07	28720	X	28720	-0-	-0-	-0-	28719	3	1	9	N	1	1	8			110
08	23095	X	21131	-0-	-1964	-0-	21131	3			N	-0-					110
09	21720	X	17733	-0-	-3987	-0-	17733	3			N	-0-					109
10	20894	X	15542	-0-	-5352	-0-	15542	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
05	9083	X	2938	-0-	-6145	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	3			N	-0-					-0-
07	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	15302	3			N	-0-					-0-
08	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	3			N	-0-					-0-
09	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	3			N	-0-					-0-
*10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3			N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	7766	3	76	4	N	121	1	0	172	1	145
							133	9									
06	7890	X	7687	-0-	-203	-0-	7488	3	54	4	N	132	174	1			103
							145	9									
07	8029	X	7828	-0-	-201	-0-	7601	3	98	4	N	117	169	1	1	8	50
							129	9									
08	7967	X	7058	-0-	-909	-0-	6858	3	81	4	N	108					158
							119	9									
09	7710	X	7609	-0-	-101	-0-	7373	3	134	4	N	93	176	1			75
							102	9									
10	7967	X	7657	-0-	-310	-0-	7369	3	112	4	N	160					235
							176	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	16581	-0-	-500	-0-	16370	3	211	9	N	192	6	0	383	1	192
06	16230	X	15159	-0-	-1071	-0-	14955	3	204	9	N	185	4	0	176	1	193
													4	8			
07	16430	X	14452	-0-	-1978	-0-	14223	3	229	9	N	208	33	0	178	1	187
													3	8			
08	16430	X	13455	-0-	-2975	-0-	13284	3	171	9	N	155	3	0	185	1	152
													2	8			
09	15900	X	13191	-0-	-2709	-0-	13038	3	153	9	N	139	1	0	195	1	95
10	16430	X	12816	-0-	-3614	-0-	12641	3	175	9	N	159	5	0	179	1	70

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	66	1	4496	2	Y	260	212	1			166
							186	4	286	9							
06	5340	X	4736	-0-	-604	-0-	72	1	4234	2	Y	227	318	1			75
							180	4	250	9							
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	73	1	4378	2	Y	219	98	1			196
							186	4	241	9							
08	4774	X	4191	-0-	-583	-0-	61	1	3813	2	Y	157	180	1			173
							144	4	173	9							
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	72	1	5316	2	Y	260	337	1			96
							135	4	286	9							
*10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	76	1	4607	2	Y	179	89	1			186
							150	4	197	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	758	-0-	-172	-0-	551	3	207	9	Y	188	180	1	1	8	261
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	523	3	164	9	Y	149	184	1	11	8	215
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	572	3	200	9	Y	182	177	1	22	8	198
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	546	3	150	9	Y	136	194	1	15	8	125
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	427	3	202	9	Y	184	158	1	12	8	139
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	429	3	178	9	Y	162	1	0			300

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

05	16864	X	15183	-0-	-1681	-0-	15183	3			N	-0-					-0-
06	15845	X	13652	-0-	-2193	-0-	13652	3			N	-0-					-0-
07	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	3			N	-0-					-0-
08	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	3			N	-0-					-0-
09	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	15976	3			N	-0-					-0-
*10	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

05	7781	X	7399	-0-	-382	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6871	-0-	-659	-0-	6871	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6895	-0-	-297	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6021	-0-	-1171	-0-	1	1	6020	3	N	-0-					-0-
09	6960	X	6878	-0-	-82	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6948	-0-	-244	-0-	6948	3			N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

05	13981	X	12376	-0-	-1605	-0-	12376	3			N	-0-					-0-
06	13530	X	12645	-0-	-885	-0-	12645	3			N	-0-					-0-
07	13981	X	12334	-0-	-1647	-0-	12334	3			N	-0-					-0-
08	12958	X	11397	-0-	-1561	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
09	12660	X	12196	-0-	-464	-0-	12196	3			N	-0-					-0-
10	13082	X	11334	-0-	-1748	-0-	11334	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	109	1	1178	3	N	311	1	0	462	1	84
							342	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	109	1	1223	3	N	283	1	0	330	1	35
							311	9					1	8			
07	3100	N	8889	-0-	5789	5789	109	1	8446	3	N	304	6	0	250	1	82
							334	9					1	8			
08	3100	N	1410	-0-	-1690	4099	97	1	1042	3	N	246	259	1	2	8	67
							271	9									
09	3000	N	642	-0-	-2358	1741	114	1	528	9	N	480	204	1	2	8	341
*10	2061	N	320	-0-	-1741	-0-	138	1	182	9	N	165	323	1			183

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

05	11160	X	8760	-0-	-2400	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
06	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12398	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	11160	X	10367	-0-	-793	-0-	10367	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	9273	-0-	-1050	-0-	9273	3			N	-0-					-0-
09	12390	X	9235	-0-	-3155	-0-	9235	3			N	-0-					-0-
10	12803	X	11905	-0-	-898	-0-	11905	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
05	4030 X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
07	4433 X	2279	-0-	-2154	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
09	4290 X	4204	-0-	-86	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
10	3968 X	3063	-0-	-905	-0-	3063	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

05	20925 X	8257	-0-	-12668	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
06	20250 X	6627	-0-	-13623	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
07	20584 X	12449	-0-	-8135	-0-	12449	3			N	-0-					-0-
08	20460 X	12515	-0-	-7945	-0-	12515	3			N	-0-					-0-
09	19050 X	13358	-0-	-5692	-0-	13358	3			N	-0-					-0-
*10	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

05	16616 X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					142
06	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-					142
07	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					142
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					142
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					142
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

05	4712 X	4082	-0-	-630	-0-	4039	3	43	9	N	39					224
06	4290 X	4002	-0-	-288	-0-	3958	3	44	9	N	40					264
07	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4446	3	57	9	N	52	173	1			143
08	4061 X	4055	-0-	-6	-0-	4005	3	50	9	N	45					188
09	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4469	3	39	9	N	35					223
10	4061 X	4027	-0-	-34	-0-	3976	3	51	9	N	46	174	1			95

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	18240	X	17501	-0-	-739	-0-	16417	3	928	4	N	142	174	1			209
							156	9									
10	18848	X	18425	-0-	-423	-0-	17286	3	928	4	N	192					401
							211	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

05	11780	X	11012	-0-	-768	-0-	10976	3	36	9	N	33	4	0			213
06	10740	X	10452	-0-	-288	-0-	10433	3	19	9	N	17	3	0	175	1	52
07	10912	X	10092	-0-	-820	-0-	10055	3	37	9	N	34	6	0			80
08	11005	X	9192	-0-	-1813	-0-	9175	3	17	9	N	15					95
09	10650	X	9893	-0-	-757	-0-	9865	3	28	9	N	25					120
10	11005	X	9852	-0-	-1153	-0-	9810	3	42	9	N	38	1	0			157

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

05	10416	X	9921	-0-	-495	-0-	9917	3	4	9	N	4	4	0			105
06	9960	X	9376	-0-	-584	-0-	9372	3	4	9	N	4	4	0			105
07	9920	X	8809	-0-	-1111	-0-	8779	3	30	9	N	27	9	0			123
08	9920	X	8061	-0-	-1859	-0-	8044	3	17	9	N	15	1	0	2	8	135
09	9600	X	8405	-0-	-1195	-0-	8383	3	22	9	N	20					155
10	9920	X	8606	-0-	-1314	-0-	8592	3	14	9	N	13	1	0			167

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

05	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	3392	3	645	9	N	586	30	0	551	1	107
													1	8			
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	3571	3	602	9	N	547	30	0	361	1	262
													1	8			
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3695	3	618	9	N	562	55	0	540	1	229
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	4721	3	10	4	N	505	5	0	365	1	362
							556	9					2	8			
09	4170	X	3456	-0-	-714	-0-	2892	3	4	4	N	509	4	0	547	1	320
							560	9									
10	4309	X	2699	-0-	-1610	-0-	2158	3	2	4	N	490	18	0	540	1	252
							539	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

05	18476	X	17213	-0-	-1263	-0-	17213	3			N	-0-					-0-
06	17790	X	17094	-0-	-696	-0-	17094	3			N	-0-					-0-
07	18352	X	16062	-0-	-2290	-0-	16062	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	13442	-0-	-4352	-0-	13442	3			N	-0-					-0-
09	17100	X	15567	-0-	-1533	-0-	15567	3			N	-0-					-0-
10	17670	X	17439	-0-	-231	-0-	17439	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
05	1302	N	920	-0-	-382	-0-	611	3	309	9	N	281	2	0	354	1	133
													1	8			
06	1290	N	677	-0-	-613	-0-	356	3	321	9	N	292	1	0	177	1	246
													1	8			
07	1116	N	987	-0-	-129	-0-	310	1	385	3	N	265	3	0	379	1	129
							292	9									
08	930	N	690	-0-	-240	-0-	200	1	220	3	N	245	191	1	2	8	181
							270	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	300	1	489	3	N	323	357	1			147
							355	9									
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	310	1	572	3	N	246	169	1			224
							271	9									

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

05	13950	X	13776	-0-	-174	-0-	13776	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	13007	-0-	-493	-0-	13007	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	13670	-0-	-280	-0-	13670	3			N	-0-					-0-
08	13950	X	11774	-0-	-2176	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
09	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3			N	-0-					-0-
*10	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	3			N	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

05	15531	X	13110	-0-	-2421	-0-	13035	3	75	9	N	68	3	0			235
06	15030	X	12389	-0-	-2641	-0-	12360	3	29	9	N	26	1	0	176	1	82
													2	8			
07	15531	X	11857	-0-	-3674	-0-	11783	3	74	9	N	67	1	0			148
08	14880	X	11069	-0-	-3811	-0-	11026	3	43	9	N	39					187
09	13380	X	10231	-0-	-3149	-0-	10168	3	63	9	N	57	176	1			68
10	13113	X	11524	-0-	-1589	-0-	11459	3	65	9	N	59					127

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	63	1	4245	2	Y	144	140	1			92
							217	4	158	9							
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	68	1	4012	2	Y	173	208	1			57
							210	4	190	9							
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	71	1	4206	2	Y	211	79	1			189
							217	4	232	9							
08	4588	X	3769	-0-	-819	-0-	54	1	3390	2	Y	155	173	1			171
							154	4	171	9							
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	69	1	5094	2	Y	261	336	1			96
							135	4	287	9							
*10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	73	1	4417	2	Y	166	89	1			173
							150	4	183	9							

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

05	18848	X	16239	-0-	-2609	-0-	15247	3	137	4	Y	777	23	0	825	1	203
							855	9									
06	17610	X	15810	-0-	-1800	-0-	14855	3	150	4	Y	732	21	0	727	1	187
							805	9									
07	16058	X	14306	-0-	-1752	-0-	13364	3	155	4	Y	715	43	0	519	1	340
							787	9									
08	16058	X	9721	-0-	-6337	-0-	9054	3	120	4	Y	497	3	0	701	1	133
							547	9									
09	15540	X	10099	-0-	-5441	-0-	9603	3	496	9	Y	451	1	0	334	1	249
10	16058	X	14934	-0-	-1124	-0-	14253	3	63	4	Y	562	9	0	553	1	242
							618	9					7	8			

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	180	1			797
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638	698	1			737
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	373	348	1			762
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	307	353	1			716
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	325	356	1			685
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	426	866	1			245

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

05	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	4577	3	337	4	N	711	1	0	706	1	241
							782	9									
06	6300	X	6011	-0-	-289	-0-	4961	3	294	4	N	687	671	1			257
							756	9									
07	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	4320	3	217	4	N	707	692	1			272
							778	9									
08	5642	X	4341	-0-	-1301	-0-	3625	3	111	4	N	550	672	1			150
							605	9									
09	5460	X	3000	-0-	-2460	-0-	2519	3	41	4	N	400	387	1			163
							440	9									
*10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	5047	3	214	4	N	802	560	1			405
							882	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

05	20026	X	19343	-0-	-683	-0-	19343	3			N	-0-					-0-
06	19380	X	18693	-0-	-687	-0-	18693	3			N	-0-					-0-
07	19964	X	17013	-0-	-2951	-0-	17013	3			N	-0-					-0-
08	19716	X	16282	-0-	-3434	-0-	16282	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	17515	-0-	-1295	-0-	17515	3			N	-0-					-0-
10	19344	X	18223	-0-	-1121	-0-	18223	3			N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	11	356	1			329
06	1573	N	-0-	-0-	-1573	-0-					N	-0-					329
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	502	3	N	244	176	1			397
							268	9									
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	240	1	1755	3	N	622	525	1	2	8	492
							684	9									
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1526	3	348	9	N	316	368	1	10	8	430
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	240	1	1410	3	N	221	177	1			474
							243	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

05	11346	X	10607	-0-	-739	-0-	10240	3	93	4	Y	249	7	0	349	1	207
							274	9									
06	10980	X	9700	-0-	-1280	-0-	9368	3	84	4	Y	225	5	0	90	1	335
							248	9					2	8			
07	11160	X	10786	-0-	-374	-0-	10491	3	93	4	Y	184	12	0	173	1	334
							202	9									
08	10695	X	8631	-0-	-2064	-0-	8432	3	72	4	Y	115	1	0	253	1	195
							127	9									
09	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10480	3	81	4	Y	120	1	0	85	1	229
							132	9									
10	10602	X	10428	-0-	-174	-0-	10024	3	93	4	Y	283	2	0	144	1	366
							311	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
05	9610	X	8791	-0-	-819	-0-	8441	3	93	4	Y	234	7	0	358	1	195
							257	9									
06	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	8008	3	87	4	Y	250	7	0	84	1	353
							275	9					1	8			
07	9052	X	8491	-0-	-561	-0-	8176	3	93	4	Y	202	16	0	183	1	356
							222	9									
08	8804	X	7024	-0-	-1780	-0-	6810	3	72	4	Y	129	1	0	269	1	215
							142	9									
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8449	3	81	4	Y	221	1	0	94	1	341
							243	9									
10	8804	X	8387	-0-	-417	-0-	7964	3	93	4	Y	300	3	0	215	1	423
							330	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

05	27683	X	26976	-0-	-707	-0-	26030	3	31	4	N	832	4	0	695	1	430
							915	9									
06	26790	X	25803	-0-	-987	-0-	24914	3	30	4	N	781	7	0	867	1	337
							859	9									
07	27683	X	26086	-0-	-1597	-0-	25194	3	31	4	N	783	533	1			587
							861	9									
08	27280	X	23772	-0-	-3508	-0-	22995	3	28	4	N	681	886	1			382
							749	9									
09	26100	X	21459	-0-	-4641	-0-	20685	3	25	4	N	681	1	0	547	1	515
							749	9									
10	26970	X	4802	-0-	-22168	-0-	4460	3	23	4	N	290	2	0	370	1	430
							319	9					3	8			

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

05	21824	X	20606	-0-	-1218	-0-	19436	3	992	4	N	162	1	0	180	1	320
							178	9									
06	21120	X	19702	-0-	-1418	-0-	18576	3	960	4	N	151	176	1			295
							166	9									
07	21080	X	19584	-0-	-1496	-0-	18432	3	992	4	N	145	177	1			263
							160	9									
08	20770	X	17610	-0-	-3160	-0-	16582	3	896	4	N	120					383
							132	9									
09	19950	X	17258	-0-	-2692	-0-	16267	3	864	4	N	115	174	1			324
							127	9									
10	20615	X	19012	-0-	-1603	-0-	18350	3	480	4	N	165					489
							182	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

05	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	551	3	1170	4	N	411	3	0	299	1	189
							452	9									
06	3390	X	3341	-0-	-49	-0-	2066	3	804	4	N	428	14	0	284	1	319
							471	9									
07	3503	X	1634	-0-	-1869	-0-	1162	3	472	9	N	429	23	0	522	1	203
08	3782	X	2374	-0-	-1408	-0-	1829	3	545	9	N	495	13	0	427	1	258
09	3330	X	1255	-0-	-2075	-0-	877	3	378	9	N	344	1	0	310	1	291
10	3441	X	806	-0-	-2635	-0-	558	3	248	9	N	225	2	0	342	1	172

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

05	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	9439	-0-	-101	-0-	9439	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	8021	-0-	-1837	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	8291	-0-	-1598	-0-	8291	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	8981	-0-	-589	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9351	-0-	-538	-0-	9351	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7498	-0-	-1151	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	7842	-0-	-468	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7061	-0-	-1247	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	6430	-0-	-1196	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7348	-0-	-482	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7090	-0-	-1001	-0-	7090	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3602	-0-	-645	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3431	-0-	-679	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3328	-0-	-242	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2681	-0-	-915	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 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
05	3999	X	3218	-0-	-781	-0-	2071	3	447	4	N	636	706	1			342
							700	9									
06	3870	X	2633	-0-	-1237	-0-	1776	3	351	4	N	460	354	1			448
							506	9									
07	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	1900	3	173	4	N	574	366	1			656
							631	9									
08	3224	X	1734	-0-	-1490	-0-	1362	3	144	4	N	207	354	1			509
							228	9									
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2225	3	239	4	N	661	895	1			275
							727	9									
10	3224	X	2605	-0-	-619	-0-	1785	3	159	4	N	601	709	1			167
							661	9									

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	1551	3	2300	4	N	684	1	0	521	1	372
							752	9									
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	1195	3	2564	4	N	496	1	0	526	1	341
							546	9									
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	1212	3	2357	4	N	486	2	0	491	1	334
							535	9									
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	937	3	1731	4	N	179	176	1			337
							197	9									
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	854	3	1484	4	N	347	541	1			143
							382	9									
*10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	1206	3	1744	4	N	439	357	1			225
							483	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	11567	-0-	-1577	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
06	12540	X	11216	-0-	-1324	-0-	11216	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	10883	-0-	-1672	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
08	12400	X	10433	-0-	-1967	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
09	11820	X	11300	-0-	-520	-0-	11300	3			N	-0-					-0-
10	11594	X	11366	-0-	-228	-0-	11366	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3710	-0-	-475	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3570	-0-	-429	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3302	-0-	-635	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2540	-0-	-1180	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

05	1488	X	915	-0-	-573	-0-	511	1	2	4	N	365	703	1			165
							402	9									
06	1920	X	880	-0-	-1040	-0-	428	1	3	4	N	408	359	1			214
							449	9									
07	1984	X	970	-0-	-1014	-0-	480	1	4	4	N	442	547	1			109
							486	9									
08	1984	X	773	-0-	-1211	-0-	312	1	105	4	N	324	190	1			243
							356	9									
09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	428	1	177	4	N	439	555	1			127
							483	9									
*10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	467	1	18	4	N	412	354	1			185
							453	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

05	6851	X	5371	-0-	-1480	-0-	5285	3	86	9	N	78	7	0	191	1	93
06	6630	X	4973	-0-	-1657	-0-	4892	3	81	9	N	74	7	0			160
07	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	4889	3	81	9	N	74	19	0	177	1	38
08	5859	X	2754	-0-	-3105	-0-	2731	3	23	9	N	21	1	0			58
09	5670	X	4519	-0-	-1151	-0-	4444	3	75	9	N	68	1	0			125
10	5363	X	3515	-0-	-1848	-0-	3467	3	48	9	N	44	2	0			167

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

05	15872	X	14864	-0-	-1008	-0-	14541	3	62	4	N	237	12	0	187	1	353
							261	9									
06	14640	X	14238	-0-	-402	-0-	13936	3	60	4	N	220	11	0	343	1	219
							242	9									
07	15128	X	13930	-0-	-1198	-0-	13622	3	62	4	N	224	28	0	192	1	222
							246	9					1	8			
08	15128	X	11836	-0-	-3292	-0-	11616	3	48	4	N	156	8	0			370
							172	9									
09	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15627	3	26	4	N	216	4	0	359	1	223
							238	9									
10	14849	X	7177	-0-	-7672	-0-	6975	3	30	4	N	156	7	0	185	1	187
							172	9									

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

05	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	57	1	3869	2	N	394	350	1			276
							124	4	433	9							
06	4860	X	3960	-0-	-900	-0-	58	1	3431	2	N	319	176	1			419
							120	4	351	9							
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	61	1	3623	2	N	349	352	1			416
							124	4	384	9							
08	3906	X	3091	-0-	-815	-0-	42	1	2662	2	N	268	517	1			167
							92	4	295	9							
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	45	1	3347	2	N	407	364	1			210
							162	4	448	9							
10	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	48	1	2932	2	N	376	359	1			227
							180	4	414	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	5239 X	4907	-0-	-332	-0-	4147	3	158	4	N	547	706	1			358
						602	9									
06	5040 X	4660	-0-	-380	-0-	3972	3	153	4	N	486	529	1			315
						535	9									
07	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4069	3	324	4	N	473	558	1			230
						520	9									
08	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	3825	3	1003	4	N	341	358	1			213
						375	9									
09	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	4046	3	1264	4	N	550	356	1			407
						605	9									
*10	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	3926	3	1339	4	N	398	543	1			262
						438	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

05	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
06	7170 X	7021	-0-	-149	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
07	7471 X	6707	-0-	-764	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
08	7471 X	5962	-0-	-1509	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
09	7230 X	6289	-0-	-941	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
10	7471 X	6353	-0-	-1118	-0-	6353	3			N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

05	6975 X	6804	-0-	-171	-0-	5815	3	222	4	N	697	5	0	531	1	383
						767	9									
06	6750 X	6355	-0-	-395	-0-	5517	3	215	4	N	566	4	0	698	1	247
						623	9									
07	6510 X	6393	-0-	-117	-0-	5483	3	215	4	N	632	9	0	524	1	346
						695	9									
08	6510 X	5507	-0-	-1003	-0-	4854	3	181	4	N	429	1	0	527	1	245
						472	9					2	8			
09	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	6824	3	230	4	N	682	547	1			380
						750	9									
*10	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	7780	3	124	4	N	625	3	0	714	1	288
						688	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

05	3844 X	1958	-0-	-1886	-0-	1607	3	351	9	N	319	344	1			279
06	3480 X	2860	-0-	-620	-0-	305	1	2115	3	N	400	356	1			323
						440	9									
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	240	1	2304	3	N	501	537	1			287
						551	9									
08	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	260	1	4048	3	N	356	508	1	2	8	133
						392	9									
09	2850 X	2711	-0-	-139	-0-	220	1	2113	3	N	344	177	1	2	8	298
						378	9									
*10	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	300	1	5441	3	N	681	538	1			441
						749	9									

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

05	7936 X	7265	-0-	-671	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
06	7410 X	7048	-0-	-362	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
07	7316 X	6986	-0-	-330	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
08	7316 X	6544	-0-	-772	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
09	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
*10	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439 X	10761	-0-	-678	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
06	11070 X	10204	-0-	-866	-0-	10204	3			N	-0-					-0-
07	11439 X	9056	-0-	-2383	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
08	10943 X	8884	-0-	-2059	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
09	10590 X	9070	-0-	-1520	-0-	9070	3			N	-0-					-0-
10	10757 X	9383	-0-	-1374	-0-	9383	3			N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

05	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5141	3	261	9	N	237	14	0	355	1	158
06	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	4568	3	576	9	N	524	13	0	387	1	282
07	5332 X	5227	-0-	-105	-0-	4902	3	325	9	N	295	364	1			213
08	5332 X	4684	-0-	-648	-0-	4408	3	276	9	N	251	337	1			127
09	5160 X	4367	-0-	-793	-0-	4129	3	238	9	N	216	175	1	3	8	165
10	5332 X	4272	-0-	-1060	-0-	3978	3	294	9	N	267	193	1			239

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

05	3968 X	3904	-0-	-64	-0-	3218	3	217	4	Y	426	4	0	276	1	589
						469	9									
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3159	3	210	4	Y	285	4	0	630	1	240
						314	9									
07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3150	3	210	4	Y	285	8	0	109	1	408
						314	9									
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2629	3	168	4	Y	205	1	0	407	1	205
						226	9									
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3080	3	162	4	Y	194	88	1			311
						213	9									
*10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	2928	3	174	4	Y	138	1	0	94	1	354
						152	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

05	4526 X	3016	-0-	-1510	-0-	2704	3	53	4	N	235	2	0			390
						259	9									
06	4380 X	2570	-0-	-1810	-0-	2336	3	48	4	N	169	2	0	372	1	185
						186	9									
07	4526 X	3634	-0-	-892	-0-	3317	3	52	4	N	241	8	0			418
						265	9									
08	3689 X	3207	-0-	-482	-0-	2985	3	21	4	N	183	1	0	522	1	78
						201	9									
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3265	3	6	4	N	172					250
						189	9									
*10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4120	3	2	4	N	227	2	0	177	1	298
						250	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	660	-0-	-642	-0-	602	3	56	4	Y	2	2	0	78	1	47
							2	9									
06	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	864	3	106	4	Y	176	2	0	73	1	148
							194	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	823	3	105	4	Y	209	6	0	67	1	284
							230	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	581	3	66	4	Y	203	1	0	283	1	203
							223	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	793	3	88	4	Y	195	88	1			310
							215	9									
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	848	3	77	4	Y	267	1	0	94	1	482
							294	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

05	5828	X	5356	-0-	-472	-0-	5356	3			N	-0-					85
06	5350	X	4947	-0-	-403	-0-	4947	3			N	-0-					83
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					83
08	3286	X	2219	-0-	-1067	-0-	2219	3			N	-0-					83
09	3180	X	2306	-0-	-874	-0-	2306	3			N	-0-					83
10	3286	X	2654	-0-	-632	-0-	2654	3			N	-0-					83

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

05	17360	X	16615	-0-	-745	-0-	15773	3	842	4	N	-0-					-0-
06	16800	X	16099	-0-	-701	-0-	15271	3	828	4	N	-0-					-0-
07	17050	X	14455	-0-	-2595	-0-	13585	3	870	4	N	-0-					-0-
08	16957	X	13849	-0-	-3108	-0-	13588	3	261	4	N	-0-					-0-
09	16110	X	14458	-0-	-1652	-0-	14458	3			N	-0-					-0-
10	16647	X	15026	-0-	-1621	-0-	15026	3			N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

05	403	X	146	-0-	-257	-0-	28	4	118	9	N	107					197
06	450	X	19	-0-	-431	-0-	18	1	1	9	N	1	1	8			197
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	466	1	175	9	N	159	171	1	1	8	183
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	335	1	198	9	N	180	176	1			187
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	334	1	95	9	N	86					273
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	197	1	69	9	N	63	189	1			147

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

05	12617	X	11274	-0-	-1343	-0-	11274	3			N	-0-					-0-
06	12150	X	10590	-0-	-1560	-0-	10590	3			N	-0-					-0-
07	12121	X	10563	-0-	-1558	-0-	10563	3			N	-0-					-0-
08	12121	X	8504	-0-	-3617	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	11114	-0-	-166	-0-	11114	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	10695	-0-	-589	-0-	10695	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5061	3	228	9	N	207	2	0	195	1	50
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4684	3	20	9	N	18	1	0			67
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4666	3	67	9	N	61					128
08	5332	X	4360	-0-	-972	-0-	4293	3	67	9	N	61					189
09	5160	X	4427	-0-	-733	-0-	4421	3	6	9	N	5					194
10	5301	X	4513	-0-	-788	-0-	4352	3	161	9	N	146	191	1			149

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
05	1736	X	1486	-0-	-250	-0-	999	3	487	9	N	443	704	1			142
06	1740	X	1220	-0-	-520	-0-	536	3	58	4	N	569	177	1			534
							626	9									
07	1798	X	1505	-0-	-293	-0-	702	1	482	4	N	292	351	1			475
							321	9									
08	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	593	1	11	3	N	388	736	1			127
							31	4	427	9							
09	1230	N	768	-0-	-462	-0-	226	1	272	3	N	245	190	1			182
							270	9									
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	493	1	1	4	N	518	197	1			503
							570	9									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	3795	3	1042	9	N	947	6	0	1250	1	299
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					299
07	5425	X	4229	-0-	-1196	-0-	3656	3	573	9	N	521	13	0	354	1	453
08	5425	X	5089	-0-	-336	-0-	4433	3	656	9	N	596	2	0	692	1	355
09	4680	X	4365	-0-	-315	-0-	3642	3	723	9	N	657	1	0	546	1	465
10	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	3676	3	543	9	N	494	3	0	731	1	225

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

05	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	12983	3	823	4	N	143	1	0	175	1	182
							157	9									
06	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	12602	3	808	4	N	101	176	1			107
							111	9									
07	13888	X	11174	-0-	-2714	-0-	10230	3	844	4	N	91					198
							100	9									
08	13950	X	8667	-0-	-5283	-0-	8459	3	142	4	N	60					258
							66	9									
09	13530	X	10364	-0-	-3166	-0-	10180	3	128	4	N	51	176	1			133
							56	9									
10	13981	X	11543	-0-	-2438	-0-	11330	3	128	4	N	77					210
							85	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

05	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	23091	3	270	9	N	245	25	0	194	1	225
06	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18760	3	136	9	N	124	22	0	177	1	148
													2	8			
07	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	17082	3	182	9	N	165	66	0	176	1	71
08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15450	3	87	9	N	79	7	0	2	8	141
09	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	16634	3	59	9	N	54	3	0	1	8	191
*10	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	21580	3	117	9	N	106	14	0	191	1	92

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

05	6262	X	4735	-0-	-1527	-0-	3958	3	132	4	N	586	4	0	701	1	291
							645	9									
06	6060	X	4112	-0-	-1948	-0-	3744	3	53	4	N	286	3	0	354	1	220
							315	9									
07	5921	X	4088	-0-	-1833	-0-	3440	3	648	9	N	589	6	0	359	1	444
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3382	3	126	4	N	680	904	1			220
							748	9									
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	3986	3	127	4	N	613	354	1			479
							674	9									
*10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	3687	3	47	4	N	398	2	0	547	1	328
							438	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	1225	3	538	4	N	437	2	0	356	1	440
							481	9									
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	1121	3	1332	4	N	527	2	0	536	1	429
							580	9									
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	1365	3	517	4	N	362	6	0	352	1	433
							398	9									
08	2201	X	1790	-0-	-411	-0-	899	3	540	4	N	319	342	1			410
							351	9									
09	2130	X	1652	-0-	-478	-0-	1120	3	107	4	N	386	356	1			440
							425	9									
10	2201	X	1388	-0-	-813	-0-	695	3	206	4	N	443	539	1			344
							487	9									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

05	5797	X	4160	-0-	-1637	-0-	3818	3	342	9	N	311	6	0	234	1	141
06	4666	X	3772	-0-	-894	-0-	3310	3	462	9	N	420	4	0	237	1	320
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4278	3	493	9	N	448	11	0	538	1	219
08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	3371	3	565	9	N	514	458	1			275
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	3596	3	976	9	N	887	409	1			753
10	3968	X	3148	-0-	-820	-0-	2631	3	517	9	N	470	2	0	860	1	361

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

05	1395	X	633	-0-	-762	-0-	447	3	186	9	N	169	1	0	177	1	420
06	1350	X	823	-0-	-527	-0-	542	3	281	9	N	255	176	1			499
07	1395	X	1003	-0-	-392	-0-	814	3	189	9	N	172	4	0	177	1	490
08	1240	X	505	-0-	-735	-0-	373	3	132	9	N	120	1	0			609
09	870	X	414	-0-	-456	-0-	411	3	3	9	N	3	1	0	177	1	434
10	837	X	816	-0-	-21	-0-	567	3	249	9	N	226	14	0	180	1	466

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

05	43772	X	40056	-0-	-3716	-0-	39617	3	439	9	N	399	79	0	381	1	189
06	42060	X	37579	-0-	-4481	-0-	37173	3	406	9	N	369	86	0	364	1	105
													3	8			
07	42098	X	37377	-0-	-4721	-0-	36696	3	681	9	N	619	336	0	160	1	223
													5	8			
08	41509	X	35254	-0-	-6255	-0-	34918	3	336	9	N	305	36	0	175	1	311
													6	8			
09	39330	X	36439	-0-	-2891	-0-	36254	3	185	9	N	168	14	0	373	1	83
													9	8			
10	40052	X	36724	-0-	-3328	-0-	36316	3	408	9	N	371	45	0	179	1	230

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	220

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35464	X	30682	-0-	-4782	-0-	30350	3	332	9	N	302	60	0	379	1	147
06	33510	X	29334	-0-	-4176	-0-	28840	3	494	9	N	449	65	0	188	1	341
													2	8			
07	33666	X	29360	-0-	-4306	-0-	28848	3	512	9	N	465	202	0	534	1	70
08	33201	X	26686	-0-	-6515	-0-	26369	3	317	9	N	288	32	0	189	1	135
													2	8			
09	30720	X	28242	-0-	-2478	-0-	27947	3	295	9	N	268	12	0	194	1	192
													5	8			
10	30690	X	27733	-0-	-2957	-0-	27397	3	336	9	N	305	47	0	355	1	95

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

05	5890	X	5209	-0-	-681	-0-	4695	3	144	4	N	336	13	0	178	1	258
							370	9									
06	5700	X	5007	-0-	-693	-0-	4527	3	154	4	N	296	13	0	353	1	188
							326	9									
07	5651	X	5016	-0-	-635	-0-	4564	3	101	4	N	319	37	0	177	1	293
							351	9									
08	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	4304	3	99	4	N	287	4	0	351	1	225
							316	9									
09	5100	X	4926	-0-	-174	-0-	4502	3	106	4	N	289	1	0	176	1	337
							318	9									
10	5208	X	4804	-0-	-404	-0-	4385	3	134	4	N	259	6	0	356	1	234
							285	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

05	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2293	3	124	4	N	321	5	0	353	1	287
							353	9									
06	2760	X	2594	-0-	-166	-0-	2175	3	120	4	N	272	5	0	366	1	187
							299	9					1	8			
07	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	2119	3	124	4	N	290	14	0			463
							319	9									
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	1903	3	105	4	N	277	2	0	353	1	385
							305	9									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1946	3	90	4	N	257	385	1			257
							283	9									
*10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2111	3	84	4	N	312	2	0	178	1	389
							343	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

05	10075	X	8675	-0-	-1400	-0-	8348	3	186	4	N	128					225
							141	9									
06	9390	X	8438	-0-	-952	-0-	8104	3	180	4	N	140	177	1			188
							154	9									
07	9424	X	8129	-0-	-1295	-0-	7768	3	186	4	N	159	32	0	190	1	125
							175	9									
08	9424	X	7409	-0-	-2015	-0-	7110	3	168	4	N	119	3	0	177	1	64
							131	9									
09	8790	X	8258	-0-	-532	-0-	7937	3	180	4	N	128	2	0			190
							141	9									
10	8711	X	7055	-0-	-1656	-0-	6776	3	156	4	N	112	5	0	197	1	100
							123	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7394	-0-	-1038	-0-	7251	3	143	9	N	130	174	1			225
06	7650	X	6759	-0-	-891	-0-	6596	3	163	9	N	148	175	1	1	8	197
07	7327	X	6902	-0-	-425	-0-	6701	3	201	9	N	183					380
08	6727	X	6297	-0-	-430	-0-	6156	3	141	9	N	128	184	1	2	8	322
09	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6582	3	129	9	N	117	195	1			244
*10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6858	3	153	9	N	139	189	1			194

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	6484	-0-	-2072	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7650	-0-	-330	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
07	7101	X	6874	-0-	-227	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	5330	-0-	-1583	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6369	-0-	-321	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5905	-0-	-1008	-0-	5905	3			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	10251	-0-	-3048	-0-	10251	3			N	-0-					-0-
06	12870	X	10899	-0-	-1971	-0-	10899	3			N	-0-					-0-
07	13299	X	12818	-0-	-481	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
08	12834	X	11233	-0-	-1601	-0-	11233	3			N	-0-					-0-
09	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	3			N	-0-					-0-
*10	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	3			N	-0-					-0-

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
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	2866	3	31	4	N	385	173	1			834
							424	9									
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3166	3	15	4	N	569	532	1			871
							626	9									
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2391	3	3	4	N	478	55	0	530	1	764
							526	9									
08	3317	X	1831	-0-	-1486	-0-	898	3	10	4	N	839	19	0	665	1	919
							923	9									
09	3450	X	1555	-0-	-1895	-0-	1525	3	30	9	N	27					946
10	3565	X	1659	-0-	-1906	-0-	1411	3	248	9	N	225	6	0	350	1	814
													1	8			

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29127	X	29127	-0-	-0-	-0-	29072	3	55	9	N	50	12	0			63
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20648	3	32	9	N	29	9	0	3	8	80
07	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15146	3	44	9	N	40	20	0	3	8	97
08	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12564	3	15	9	N	14	2	0	2	8	107
09	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12005	3	11	9	N	10	1	0	3	8	113
*10	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	15657	3	26	9	N	24	3	0			134

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	3985	3	135	4	N	460	7	0	356	1	262
							506	9									
06	4470	X	4239	-0-	-231	-0-	3677	3	124	4	N	398	6	0	192	1	462
							438	9									
07	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	3615	3	117	4	N	395	18	0	350	1	489
							435	9									
08	4619	X	3826	-0-	-793	-0-	3295	3	117	4	N	376	2	0	707	1	156
							414	9									
09	4470	X	3821	-0-	-649	-0-	3266	3	127	4	N	389	1	0	354	1	190
							428	9									
10	4619	X	3638	-0-	-981	-0-	3028	3	169	4	N	401	3	0	545	1	43
							441	9									

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	5044	3	968	4	N	367	7	0	363	1	217
							404	9									
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	4762	3	1207	4	N	305	7	0	174	1	340
							336	9					1	8			
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	4620	3	1491	4	N	342	15	0	175	1	492
							376	9									
08	6417	X	6193	-0-	-224	-0-	4267	3	1541	4	N	350	2	0	530	1	310
							385	9									
09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	4413	3	1555	4	N	330	358	1			282
							363	9									
*10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	4845	3	1438	4	N	367	3	0	178	1	468
							404	9									

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
05	5363	X	5321	-0-	-42	-0-	4525	3	218	4	N	525	2	0	531	1	352
							578	9									
06	5520	X	4980	-0-	-540	-0-	4231	3	200	4	N	499	2	0	534	1	315
							549	9									
07	5704	X	4884	-0-	-820	-0-	4083	3	197	4	N	549	2	0	353	1	509
							604	9									
08	5704	X	3925	-0-	-1779	-0-	3301	3	163	4	N	419	527	1			401
							461	9									
09	5400	X	4968	-0-	-432	-0-	4225	3	215	4	N	480	713	1			168
							528	9									
10	5332	X	4742	-0-	-590	-0-	3956	3	195	4	N	537	1	0	540	1	163
							591	9					1	8			

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	3775	3	829	4	N	419	6	0	553	1	119
							461	9									
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	3536	3	1274	4	N	362	6	0	175	1	300
							398	9									
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	3499	3	1387	4	N	412	16	0	177	1	519
							453	9									
08	5053	X	4774	-0-	-279	-0-	3094	3	1349	4	N	301	1	0	522	1	297
							331	9									
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	3901	3	1368	4	N	369	1	0	367	1	298
							406	9									
*10	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	4008	3	1521	4	N	427	3	0	545	1	177
							470	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	32977	3			N	-0-					-0-
09	39877	X	39877	-0-	-0-	-0-	39877	3			N	-0-					-0-
*10	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8226	-0-	-609	-0-	7024	3	340	4	N	784	12	0	756	1	262
							862	9									
06	8370	X	8248	-0-	-122	-0-	7132	3	288	4	N	753	13	0	725	1	277
							828	9									
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	7118	3	272	4	N	770	37	0	728	1	282
							847	9									
08	7440	X	7337	-0-	-103	-0-	6551	3	112	4	N	613	4	0	725	1	166
							674	9									
09	7200	X	3150	-0-	-4050	-0-	2840	3	45	4	N	241	1	0	308	1	98
							265	9									
*10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	8070	3	302	4	N	846	7	0	513	1	424
							931	9									

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	850	-0-	-235	-0-	310	1	540	9	N	491	518	1			243
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	300	1	498	9	N	453	466	1			230
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	170	1	524	9	N	476	341	1			365
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	250	1	625	9	N	568	563	1			370
09	810	X	637	-0-	-173	-0-	260	1	377	9	N	343	351	1			362
10	837	X	745	-0-	-92	-0-	270	1	475	9	N	432	544	1			250

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
05	15130	X	1983	-0-	-13147	-0-	1983	3			N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					55
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					55
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					55
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					55

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	4439	3	98	9	N	89	11	0			133
06	4770	X	4332	-0-	-438	-0-	4233	3	99	9	N	90	9	0	1	8	213
07	4712	X	4344	-0-	-368	-0-	4230	3	114	9	N	104	33	0	186	1	98
08	4557	X	4153	-0-	-404	-0-	4064	3	89	9	N	81	3	0	4	8	172
09	4410	X	4033	-0-	-377	-0-	3964	3	69	9	N	63	1	0			234
10	4526	X	3628	-0-	-898	-0-	3548	3	80	9	N	73	5	0	177	1	125

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1311	3	417	9	N	379	320	1			322
06	2460	X	1195	-0-	-1265	-0-	874	3	321	9	N	292	354	1			260
07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	403	3	209	9	N	190	174	1			276
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	148	3	265	9	N	241					517
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	615	3	380	9	N	345	532	1			330
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	356	1			207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	1347	3	20	4	N	99					316
							109	9									
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2217	3	28	4	N	87	176	1			227
							96	9									
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2417	3	17	4	N	89	1	0			315
							98	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2093	3	22	4	N	38	193	1			160
							42	9									
09	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	1621	3	96	4	N	60					220
							66	9									
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	1946	3	451	4	N	22					242
							24	9									

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

05	26970	X	24630	-0-	-2340	-0-	24426	3	204	9	N	185	41	0	196	1	130
06	24570	X	23766	-0-	-804	-0-	23580	3	186	9	N	169	33	0	175	1	88
													3	8			
07	25203	X	23651	-0-	-1552	-0-	23370	3	281	9	N	255	116	0	3	8	224
08	25203	X	21275	-0-	-3928	-0-	21133	3	4	4	N	125	12	0	176	1	159
							138	9					2	8			
09	24390	X	22659	-0-	-1731	-0-	22521	3	138	9	N	125	4	0	178	1	100
													2	8			
10	24645	X	22488	-0-	-2157	-0-	22299	3	189	9	N	172	19	0			253

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

05	11718	X	11152	-0-	-566	-0-	10857	3	72	4	N	203	14	0			302
							223	9									
06	11220	X	9069	-0-	-2151	-0-	8469	3	413	4	N	170	9	0	167	1	295
							187	9					1	8			
07	11594	X	8942	-0-	-2652	-0-	8694	3	62	4	N	169	30	0	177	1	257
							186	9									
08	11346	X	8524	-0-	-2822	-0-	8295	3	61	4	N	153	3	0	176	1	231
							168	9									
09	10980	X	8820	-0-	-2160	-0-	8597	3	65	4	N	144	1	0	195	1	177
							158	9					2	8			
10	11160	X	9217	-0-	-1943	-0-	8908	3	69	4	N	218	6	0	197	1	192
							240	9									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

05	27373	X	14490	-0-	-12883	-0-	14404	3	86	9	N	78	19	0			204
06	21390	X	7587	-0-	-13803	-0-	7547	3	40	9	N	36	9	0	177	1	53
													1	8			
07	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	17302	3	141	9	N	128	71	0			110
08	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18118	3	79	9	N	72	8	0			174
09	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	14979	3	48	9	N	44	2	0	167	1	47
													2	8			
*10	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16625	3	106	9	N	96	11	0			132

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

05	9393	X	9242	-0-	-151	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8765	-0-	-325	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	8350	-0-	-1012	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	7764	-0-	-1536	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8724	-0-	-216	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	7810	-0-	-1428	-0-	7810	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6722	-0-	-36	-0-	6244	3	62	4	N	378	381	1			290
							416	9									
06	6540	X	5644	-0-	-896	-0-	5234	3	60	4	N	318	353	1			255
							350	9									
07	6758	X	5078	-0-	-1680	-0-	4698	3	62	4	N	289	379	1			165
							318	9									
08	6727	X	5448	-0-	-1279	-0-	5150	3	54	4	N	222					387
							244	9									
09	6510	X	3590	-0-	-2920	-0-	3221	3	54	4	N	286	533	1			140
							315	9									
10	6727	X	6176	-0-	-551	-0-	5816	3	62	4	N	271	349	1			62
							298	9									

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

05	29977	X	29348	-0-	-629	-0-	28762	3	496	4	N	82	29	0			100
							90	9									
06	29010	X	25368	-0-	-3642	-0-	24805	3	480	4	N	75	27	0	1	8	147
							83	9									
07	29977	X	24016	-0-	-5961	-0-	23378	3	496	4	N	129	76	0	3	8	197
							142	9									
08	29357	X	21645	-0-	-7712	-0-	21141	3	464	4	N	36	8	0	185	1	40
							40	9									
09	28410	X	22431	-0-	-5979	-0-	21909	3	464	4	N	53	3	0	2	8	88
							58	9									
10	29357	X	21368	-0-	-7989	-0-	20818	3	496	4	N	49	12	0			125
							54	9									

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

05	39401	X	33396	-0-	-6005	-0-	32875	3	310	4	N	192	84	0	167	1	144
							211	9									
06	38130	X	32102	-0-	-6028	-0-	31591	3	300	4	N	192	95	0	176	1	63
							211	9					2	8			
07	37975	X	31993	-0-	-5982	-0-	31230	3	310	4	N	412	300	0	5	8	170
							453	9									
08	37727	X	24162	-0-	-13565	-0-	23760	3	290	4	N	102	22	0	184	1	66
							112	9									
09	35190	X	25312	-0-	-9878	-0-	24915	3	290	4	N	97	8	0	3	8	152
							107	9									
10	33387	X	30159	-0-	-3228	-0-	29735	3	280	4	N	131	39	0	179	1	65
							144	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

05	15655	X	12194	-0-	-3461	-0-	12040	3	154	9	N	140	7	0			295
06	14610	X	11691	-0-	-2919	-0-	11652	3	39	9	N	35	5	0	177	1	147
													1	8			
07	13423	X	11939	-0-	-1484	-0-	11911	3	28	9	N	25	16	0	2	8	154
08	13206	X	10979	-0-	-2227	-0-	10807	3	172	9	N	156	1	0			309
09	12330	X	11194	-0-	-1136	-0-	11066	3	128	9	N	116	1	0	175	1	247
													2	8			
10	12183	X	10752	-0-	-1431	-0-	10598	3	154	9	N	140	3	0	191	1	193

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

05	4836	X	3508	-0-	-1328	-0-	3506	3	2	9	N	2	2	0			140
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5547	3	17	9	N	15	3	0	2	8	150
07	4836	X	4759	-0-	-77	-0-	4750	3	9	9	N	8	6	0			152
08	4836	X	4413	-0-	-423	-0-	4413	3			N	-0-					152
09	4680	X	4446	-0-	-234	-0-	4438	3	8	9	N	7	4	8			155
10	4836	X	4399	-0-	-437	-0-	4388	3	11	9	N	10	1	0			164

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26505	X	19022	-0-	-7483	-0-	18966	3	28	4	N	25	10	0			75
							28	9									
06	25650	X	12326	-0-	-13324	-0-	12131	3	60	4	N	123	7	0	1	8	190
							135	9									
07	24490	X	12331	-0-	-12159	-0-	12245	3	62	4	N	22	20	0	60	1	130
							24	9					2	8			
08	24242	X	4658	-0-	-19584	-0-	4605	3	52	4	N	1	1	0			130
							1	9									
09	22500	X	187	-0-	-22313	-0-	181	3	6	4	N	-0-					130
*10	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	25290	3	32	9	N	29	7	0			152

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1626	-0-	-48	-0-	310	1	875	3	N	401	1	0	364	1	263
							441	9									
06	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	290	1	787	3	N	290	1	0	342	1	210
							319	9									
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	210	1	1209	3	N	513	1	0	370	1	352
							564	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	250	1	885	3	N	361	368	1			345
							397	9									
09	1350	N	685	-0-	-665	-0-	455	3	230	9	N	209	181	1			373
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	270	1	393	9	N	357	355	1			375

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	3932	-0-	-2175	-0-	3189	3	139	4	N	549	1	0	801	1	292
							604	9									
06	5910	X	4289	-0-	-1621	-0-	3458	3	145	4	N	624	1	0	534	1	380
							686	9					1	8			
07	4867	X	4569	-0-	-298	-0-	3803	3	170	4	N	542	2	0	545	1	370
							596	9					5	8			
08	4867	X	3333	-0-	-1534	-0-	2700	3	141	4	N	447	547	1			270
							492	9									
09	4710	X	3442	-0-	-1268	-0-	3001	3	131	4	N	282	357	1			195
							310	9									
10	4433	X	3143	-0-	-1290	-0-	1898	3	202	4	N	948	723	1			420
							1043	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
05	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16475	3	28	4	Y	64					83
							70	9									
06	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13363	3	60	4	Y	63	71	1	1	8	74
							69	9									
07	13988	X	12755	-0-	-1233	-0-	12638	3	62	4	Y	50	82	1	2	8	40
							55	9									
08	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21688	3	58	4	Y	59	1	0			98
							65	9									
09	13320	X	12526	-0-	-794	-0-	12423	3	58	4	Y	41	90	1			49
							45	9									
10	13764	X	10900	-0-	-2864	-0-	10792	3	62	4	Y	42	1	0			90
							46	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26443	X	26204	-0-	-239	-0-	25879	3	325	9	N	295	78	0	177	1	212
06	26250	X	22772	-0-	-3478	-0-	22485	3	287	9	N	261	80	0	185	1	207
													1	8			
07	27550	X	23961	-0-	-3589	-0-	23443	3	518	9	N	471	268	0	185	1	225
08	27311	X	21156	-0-	-6155	-0-	20937	3	219	9	N	199	13	0	175	1	234
													2	8			
09	26430	X	22755	-0-	-3675	-0-	22556	3	199	9	N	181	5	0	176	1	232
													2	8			
10	26195	X	21983	-0-	-4212	-0-	21738	3	245	9	N	223	21	0	376	1	58

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

05	34575	X	34575	-0-	-0-	-0-	34352	3	124	4	Y	90	21	0			123
							99	9									
06	30510	X	29746	-0-	-764	-0-	29532	3	120	4	Y	85	18	0	106	1	83
							94	9					1	8			
07	30447	X	28547	-0-	-1900	-0-	28315	3	124	4	Y	98	40	0	92	1	46
							108	9					3	8			
08	48649	X	48649	-0-	-0-	-0-	48460	3	116	4	Y	66	10	0			102
							73	9									
09	29430	X	25722	-0-	-3708	-0-	25552	3	116	4	Y	49	3	0	93	1	55
							54	9									
10	30411	X	22545	-0-	-7866	-0-	22370	3	124	4	Y	46	12	0			89
							51	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

05	70916	X	21660	-0-	-49256	-0-	21647	3	13	9	N	12	12	0			175
06	20310	X	17403	-0-	-2907	-0-	17403	3			N	-0-	39	0			136
07	29078	X	14902	-0-	-14176	-0-	14751	3	151	9	N	137	22	0	115	1	136
08	29078	X	14421	-0-	-14657	-0-	14419	3	2	9	N	2	2	0			136
09	28140	X	14027	-0-	-14113	-0-	14026	3	1	9	N	1	1	0			136
10	21669	X	11147	-0-	-10522	-0-	11144	3	3	9	N	3	3	0			136

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7054	3	310	4	Y	-0-					-0-
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6719	3	300	4	Y	1					1
							1	9									
07	7688	X	7283	-0-	-405	-0-	6973	3	310	4	Y	-0-	1	1			-0-
08	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12471	3	290	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	7440	X	434	-0-	-7006	-0-	414	3	20	4	Y	-0-					-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

05	6076	X	5987	-0-	-89	-0-	5986	3	1	9	N	1	1	0			147
06	5850	X	5449	-0-	-401	-0-	5439	3	10	9	N	9	1	0			155
07	5952	X	5446	-0-	-506	-0-	5444	3	2	9	N	2	2	0			155
08	5983	X	5046	-0-	-937	-0-	5046	3			N	-0-					155
09	5790	X	5376	-0-	-414	-0-	5376	3			N	-0-					155
10	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	5495	3	2	4	N	4					159
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	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

05	4309 X	4015	-0-	-294	-0-	3408	3	148	4	N	417	3	0	370	1	351
						459	9									
06	4170 X	3835	-0-	-335	-0-	3283	3	131	4	N	383	3	0	352	1	379
						421	9									
07	4309 X	3799	-0-	-510	-0-	3282	3	126	4	N	355	9	0	357	1	368
						391	9									
08	4154 X	3483	-0-	-671	-0-	3037	3	115	4	N	301	1	0	365	1	303
						331	9									
09	3900 X	3563	-0-	-337	-0-	3039	3	120	4	N	367	356	1			314
						404	9									
10	4030 X	3484	-0-	-546	-0-	2994	3	109	4	N	346	1	0	372	1	287
						381	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

05	29357 X	25707	-0-	-3650	-0-	25523	3	184	9	N	167	44	0	176	1	215
06	28410 X	26479	-0-	-1931	-0-	26279	3	200	9	N	182	51	0	2	8	344
07	29202 X	25040	-0-	-4162	-0-	24787	3	253	9	N	230	148	0	178	1	245
												3	8			
08	27528 X	24745	-0-	-2783	-0-	24556	3	189	9	N	172	24	0	191	1	198
												4	8			
09	26490 X	25328	-0-	-1162	-0-	25200	3	128	9	N	116	9	0	194	1	108
												3	8			
10	27373 X	22287	-0-	-5086	-0-	22123	3	164	9	N	149	30	0	180	1	47

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

05	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	20167	3	1023	4	N	98	2	0	175	1	191
						108	9									
06	20340 X	20235	-0-	-105	-0-	19170	3	990	4	N	68					259
						75	9									
07	20925 X	18599	-0-	-2326	-0-	17540	3	957	4	N	93	174	1			178
						102	9									
08	21297 X	16646	-0-	-4651	-0-	15928	3	672	4	N	42					220
						46	9									
09	20610 X	20053	-0-	-557	-0-	19166	3	840	4	N	43					263
						47	9									
10	21297 X	20050	-0-	-1247	-0-	19175	3	834	4	N	37					300
						41	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	12083	-0-	-720	-0-	11964	3	2	4	N	106	7	0	177	1	191
							117	9									
06	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12049	3	103	9	N	94	6	0	176	1	102
													1	8			
07	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12401	3	22	4	N	105	16	0	3	8	188
							116	9									
08	12028	X	11170	-0-	-858	-0-	11072	3	98	9	N	89	7	0	176	1	92
													2	8			
09	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11555	3	18	4	N	79	3	0	2	8	166
							87	9									
10	12028	X	11220	-0-	-808	-0-	11084	3	28	4	N	98	11	0	180	1	73
							108	9									

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

05	21607	X	13446	-0-	-8161	-0-	13437	3	9	9	N	8	7	0			234
06	21060	X	12097	-0-	-8963	-0-	12089	3	8	9	N	7	7	0	1	8	233
07	21096	X	17115	-0-	-3981	-0-	17085	3	30	9	N	27	27	0			233
08	20739	X	20576	-0-	-163	-0-	20570	3	6	9	N	5	1	0	4	8	233
09	19170	X	16876	-0-	-2294	-0-	16873	3	3	9	N	3	2	8			234
10	13454	X	10926	-0-	-2528	-0-	10926	3			N	-0-	1	0			233

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

05	5022	X	3789	-0-	-1233	-0-	3307	3	33	4	N	408	6	0	352	1	193
							449	9									
06	4860	X	4319	-0-	-541	-0-	496	1	3261	3	N	511	2	0	350	1	352
							562	9									
07	5022	X	4039	-0-	-983	-0-	488	1	2941	3	N	553	7	0	182	1	716
							2	4	608	9							
08	3782	X	2832	-0-	-950	-0-	400	1	1861	3	N	500	884	1			332
							21	4	550	9							
09	4320	X	3596	-0-	-724	-0-	476	1	2648	3	N	417	197	1			552
							13	4	459	9							
10	4464	X	3340	-0-	-1124	-0-	505	1	2350	3	N	441	2	0	559	1	432
							485	9									

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

05	8711	X	6975	-0-	-1736	-0-	6974	3	1	9	N	1	1	0			210
06	8430	X	7201	-0-	-1229	-0-	7201	3			N	-0-					210
07	7615	X	7450	-0-	-165	-0-	7446	3	4	9	N	4					214
08	7378	X	6896	-0-	-482	-0-	6890	3	6	9	N	5					219
09	7140	X	6005	-0-	-1135	-0-	6002	3	3	9	N	3					222
10	7378	X	4782	-0-	-2596	-0-	4779	3	3	9	N	3					225

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

05	14601	X	10687	-0-	-3914	-0-	10687	3			N	-0-					148
06	14400	X	11809	-0-	-2591	-0-	11808	3	1	9	N	1	1	8			148
07	14643	X	13771	-0-	-872	-0-	13770	3	1	9	N	1	1	8			148
08	14229	X	11567	-0-	-2662	-0-	11565	3	2	9	N	2	2	8			148
09	13020	X	7993	-0-	-5027	-0-	7993	3			N	-0-	2	8			143
*10	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			N	-0-					143

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415 X	13851	-0-	-564	-0-	12852	3	999	9	N	908	6	0	1060	1	420
06	13740 X	13271	-0-	-469	-0-	12272	3	41	4	N	871	5	0	886	1	400
						958	9									
07	14603 X	14603	-0-	-0-	-0-	13358	3	226	4	N	926	8	0	870	1	447
						1019	9					1	8			
08	12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	11585	3	228	4	N	684	1	0	697	1	433
						752	9									
09	15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	13836	3	299	4	N	981	865	1			549
						1079	9									
*10	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	13019	3	303	4	N	938	2	0	883	1	602
						1032	9									

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

05	13516 X	12360	-0-	-1156	-0-	12360	3			N	-0-					-0-
06	13080 X	12087	-0-	-993	-0-	12087	3			N	-0-					-0-
07	13516 X	8785	-0-	-4731	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
08	12493 X	9165	-0-	-3328	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
09	12090 X	10556	-0-	-1534	-0-	10556	3			N	-0-					-0-
10	12493 X	8473	-0-	-4020	-0-	8473	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

05	24335 X	22346	-0-	-1989	-0-	22346	3			N	-0-					-0-
06	23550 X	21390	-0-	-2160	-0-	21390	3			N	-0-					-0-
07	23560 X	19540	-0-	-4020	-0-	19540	3			N	-0-					-0-
08	23219 X	18753	-0-	-4466	-0-	18753	3			N	-0-					-0-
09	21630 X	20466	-0-	-1164	-0-	20466	3			N	-0-					-0-
10	22351 X	21165	-0-	-1186	-0-	21165	3			N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

05	8711 X	7136	-0-	-1575	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
06	8430 X	7135	-0-	-1295	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
07	8711 X	8205	-0-	-506	-0-	8205	3			N	-0-					-0-
08	8060 X	6715	-0-	-1345	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
09	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
*10	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	464	386	1			452
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	400	369	1			483
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	333	1			367
08	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2138	3	581	9	Y	528	536	1			359
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	9	Y	317	266	1			410
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	356	1			464

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

05	20243 X	9466	-0-	-10777	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
06	19020 X	3188	-0-	-15832	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
07	18981 X	2279	-0-	-16702	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	18166 X	2154	-0-	-16012	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	17580 X	2195	-0-	-15385	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
10	9455 X	1318	-0-	-8137	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	19887	-0-	-1162	-0-	19887	3			N	-0-					-0-
06	20370	X	19043	-0-	-1327	-0-	19043	3			N	-0-					-0-
07	20956	X	15697	-0-	-5259	-0-	15697	3			N	-0-					-0-
08	20553	X	16630	-0-	-3923	-0-	16630	3			N	-0-					-0-
09	19260	X	17548	-0-	-1712	-0-	17548	3			N	-0-					-0-
10	19902	X	19131	-0-	-771	-0-	19131	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
05	22630	X	21822	-0-	-808	-0-	21822	3			N	-0-	1	0			78
06	21900	X	19998	-0-	-1902	-0-	19998	3			N	-0-					78
07	20553	X	18259	-0-	-2294	-0-	18255	3	4	9	N	4					82
08	19902	X	17279	-0-	-2623	-0-	17272	3	7	9	N	6					88
09	19260	X	19079	-0-	-181	-0-	19066	3	13	9	N	12					100
10	19902	X	18919	-0-	-983	-0-	18919	3			N	-0-					100

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
05	5487	X	2761	-0-	-2726	-0-	2317	3	444	9	N	404	1	0	538	1	542
06	5310	X	1751	-0-	-3559	-0-	1376	3	375	9	N	341	358	1	1	8	524
07	5487	X	1675	-0-	-3812	-0-	1115	3	560	9	N	509	738	1	2	8	293
08	4960	X	1619	-0-	-3341	-0-	1274	3	345	9	N	314					607
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3556	3	285	9	N	259	4	0	324	1	535
													3	8			
10	2759	X	1647	-0-	-1112	-0-	1548	3	99	9	N	90	8	0	337	1	280

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
05	3782	X	2784	-0-	-998	-0-	2071	3	713	9	Y	648	315	1			632
06	3720	X	3008	-0-	-712	-0-	2567	3	441	9	Y	401	517	1			516
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3620	3	252	9	Y	229	12	0	356	1	377
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	528	546	1			359
09	5490	X	1929	-0-	-3561	-0-	1362	3	567	9	Y	515	266	1			608
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	437	527	1			518

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
05	2821	X	2511	-0-	-310	-0-	2372	3	139	9	N	126	10	0			276
06	2730	X	2261	-0-	-469	-0-	2120	3	141	9	N	128	11	0	178	1	215
07	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	2258	3	153	9	N	139	35	0	179	1	140
08	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	2122	3	103	9	N	94	4	0			230
09	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	2065	3	152	9	N	138	1	0	193	1	174
*10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2118	3	113	9	N	103	5	0			272

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
05	14570	X	13773	-0-	-797	-0-	13739	3	34	9	Y	31	1	0	30	1	48
													1	8			
06	14100	X	13279	-0-	-821	-0-	13217	3	62	9	Y	56	30	1			74
07	14167	X	11952	-0-	-2215	-0-	11893	3	59	9	Y	54	57	1			71
08	14167	X	11792	-0-	-2375	-0-	11739	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	13710	X	12882	-0-	-828	-0-	12831	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	13764	X	13066	-0-	-698	-0-	12966	3	100	9	Y	91	118	1			51

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749 X	10789	-0-	-960	-0-	10756	3	33	9	Y	30	1	0	30	1	49
06	11370 X	10315	-0-	-1055	-0-	10254	3	61	9	Y	55	30	1			74
07	11408 X	9818	-0-	-1590	-0-	9759	3	59	9	Y	54	57	1			71
08	11253 X	9154	-0-	-2099	-0-	9101	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	10890 X	10457	-0-	-433	-0-	10406	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	10788 X	10449	-0-	-339	-0-	10349	3	100	9	Y	91	118	1			51

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

05	13919 X	13465	-0-	-454	-0-	13432	3	33	9	Y	30	1	0	29	1	48
06	13470 X	12953	-0-	-517	-0-	12892	3	61	9	Y	55	29	1			74
07	13888 X	11961	-0-	-1927	-0-	11902	3	59	9	Y	54	57	1			71
08	13888 X	11624	-0-	-2264	-0-	11571	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	13440 X	12546	-0-	-894	-0-	12495	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	13454 X	12837	-0-	-617	-0-	12729	3	108	9	Y	98	121	1			55

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

05	10850 X	10150	-0-	-700	-0-	10150	3			N	-0-					-0-
06	10500 X	9739	-0-	-761	-0-	9739	3			N	-0-					-0-
07	10633 X	8256	-0-	-2377	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
08	10230 X	7277	-0-	-2953	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
09	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	3			N	-0-					-0-
10	10137 X	9911	-0-	-226	-0-	9911	3			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

05	12555 X	11828	-0-	-727	-0-	11828	3			N	-0-					-0-
06	12090 X	9627	-0-	-2463	-0-	9627	3			N	-0-					-0-
07	12493 X	8378	-0-	-4115	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
08	12493 X	9499	-0-	-2994	-0-	9499	3			N	-0-					-0-
09	12000 X	9772	-0-	-2228	-0-	9772	3			N	-0-					-0-
10	11842 X	8691	-0-	-3151	-0-	8691	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

05	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	2190 N	1986	-0-	-204	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
*10	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

05	7409 X	6268	-0-	-1141	-0-	5301	3	231	4	N	669	729	1			280
						736	9									
06	6780 X	5940	-0-	-840	-0-	5057	3	230	4	N	594	191	1	1	8	682
						653	9									
07	7006 X	4141	-0-	-2865	-0-	3542	3	152	4	N	406	529	1	2	8	557
						447	9									
08	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	11	11	8			557
09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	12	12	8			557
10	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					557

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4184	-0-	-683	-0-	3705	3	479	9	N	435	369	1			260
06	4710	X	4066	-0-	-644	-0-	3521	3	545	9	N	495	530	1			225
07	4867	X	4047	-0-	-820	-0-	3732	3	315	9	N	286	363	1			148
08	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	3669	3	504	9	N	458	511	1			95
09	4080	X	3842	-0-	-238	-0-	3530	3	312	9	N	284	187	1			192
*10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	3605	3	640	9	N	582	571	1			203

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

05	13733	X	12864	-0-	-869	-0-	12830	3	34	9	Y	31	1	0	25	1	46
06	13200	X	11313	-0-	-1887	-0-	11252	3	61	9	Y	55	28	1			73
07	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10056	3	59	9	Y	54	56	1			71
08	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9788	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13194	3	51	9	Y	46	30	1			78
*10	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13127	3	108	9	Y	98	121	1			55

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

05	11346	X	10871	-0-	-475	-0-	9939	3	137	4	Y	723	17	0	759	1	190
							795	9									
06	10980	X	10348	-0-	-632	-0-	9464	3	129	4	Y	686	19	0	682	1	175
							755	9									
07	11098	X	10344	-0-	-754	-0-	9490	3	62	4	Y	720	60	0	501	1	334
							792	9									
08	10943	X	8400	-0-	-2543	-0-	7782	3	48	4	Y	518	6	0	708	1	138
							570	9									
09	10530	X	2797	-0-	-7733	-0-	2631	3	166	9	Y	151	1	0	205	1	83
10	10881	X	9644	-0-	-1237	-0-	8345	3	65	4	Y	1122	8	0	696	1	488
							1234	9					13	8			

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

05	17825	X	17289	-0-	-536	-0-	17204	3	23	4	Y	56	1	0	48	1	81
							62	9									
06	17250	X	16650	-0-	-600	-0-	16608	3	42	9	Y	38					119
07	17267	X	15914	-0-	-1353	-0-	15872	3	42	9	Y	38	92	1			65
08	17298	X	12918	-0-	-4380	-0-	12881	3	37	9	Y	34					99
09	16740	X	16115	-0-	-625	-0-	16069	3	46	9	Y	42	44	1			97
10	17298	X	17074	-0-	-224	-0-	16988	3	86	9	Y	78	92	1			83

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

05	18476	X	16896	-0-	-1580	-0-	16832	3	2	4	Y	56	2	0	46	1	80
							62	9									
06	17610	X	15747	-0-	-1863	-0-	15707	3	40	9	Y	36					116
07	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15215	3	36	9	Y	33	90	1			59
08	14570	X	14518	-0-	-52	-0-	14479	3	39	9	Y	35					94
09	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	16407	3	46	9	Y	42	42	1			94
*10	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17486	3	97	9	Y	88	89	1			93

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066 X	14575	-0-	-491	-0-	14477	3	63	4	Y	32	1	0	30	1	50
						35	9					1	8			
06	14580 X	13836	-0-	-744	-0-	13774	3	62	9	Y	56	31	1			75
07	14663 X	12687	-0-	-1976	-0-	12626	3	61	9	Y	55	57	1			73
08	14570 X	11734	-0-	-2836	-0-	11680	3	54	9	Y	49	59	1			63
09	14100 X	13869	-0-	-231	-0-	13819	3	50	9	Y	45	30	1			78
10	14570 X	14023	-0-	-547	-0-	13895	3	128	9	Y	116	129	1			65

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

05	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11916	3	62	9	Y	56	1	0	46	1	80
06	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	11289	3	40	9	Y	36					116
07	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	10739	3	36	9	Y	33	90	1			59
08	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	9710	3	39	9	Y	35					94
09	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	10113	3	46	9	Y	42	42	1			94
*10	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	10217	3	86	9	Y	78	89	1			83

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

05	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	15092	3	1	9	Y	1					32
06	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	3			Y	-0-					32
07	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	15016	3	4	9	Y	4	1	8			35
08	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	13561	3	3	9	Y	3					38
09	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	14343	3	2	9	Y	2					40
*10	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	13883	3	9	9	Y	8					48

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

05	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	3			Y	-0-					28
06	14460 X	13883	-0-	-577	-0-	13883	3			Y	-0-					28
07	13702 X	13450	-0-	-252	-0-	13448	3	2	9	Y	2	1	8			29
08	15004 X	12433	-0-	-2571	-0-	12431	3	2	9	Y	2					31
09	14520 X	13100	-0-	-1420	-0-	13098	3	2	9	Y	2					33
10	15004 X	12683	-0-	-2321	-0-	12679	3	4	9	Y	4					37

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

05	9176 X	8649	-0-	-527	-0-	8399	3	9	4	Y	219	14	0	371	1	257
						241	9									
06	8460 X	7176	-0-	-1284	-0-	6865	3	311	9	Y	283	14	0	136	1	388
												2	8			
07	8618 X	7816	-0-	-802	-0-	7633	3	4	4	Y	163	47	0	141	1	361
						179	9					2	8			
08	8649 X	7075	-0-	-1574	-0-	6865	3	3	4	Y	188	5	0	251	1	291
						207	9					2	8			
09	8370 X	6118	-0-	-2252	-0-	6027	3	2	4	Y	81	2	0	133	1	234
						89	9					3	8			
10	8649 X	7774	-0-	-875	-0-	7568	3	1	4	Y	186	7	0	207	1	206
						205	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910 X	17273	-0-	-1637	-0-	17209	3	64	9	Y	58	1	0	47	1	81
												1	8			
06	18300 X	16776	-0-	-1524	-0-	16735	3	41	9	Y	37					118
07	18383 X	16192	-0-	-2191	-0-	16155	3	37	9	Y	34	91	1			61
08	17608 X	15487	-0-	-2121	-0-	15450	3	37	9	Y	34					95
09	17040 X	16298	-0-	-742	-0-	16251	3	47	9	Y	43	43	1			95
10	17329 X	16812	-0-	-517	-0-	16726	3	86	9	Y	78	90	1			83

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

05	18042 X	6714	-0-	-11328	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
06	17190 X	-0-	-0-	-17190	-0-					N	-0-					-0-
07	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-					N	-0-					-0-
08	17453 X	4734	-0-	-12719	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
09	15960 X	7729	-0-	-8231	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
*10	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3			N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

05	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	3			N	-0-					-0-
06	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	3			N	-0-					-0-
07	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	3			N	-0-					-0-
08	10478 X	8383	-0-	-2095	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
09	10020 X	9124	-0-	-896	-0-	9124	3			N	-0-					-0-
10	10199 X	1518	-0-	-8681	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

05	14756 X	14039	-0-	-717	-0-	14039	3			N	-0-					-0-
06	14280 X	13360	-0-	-920	-0-	13360	3			N	-0-					-0-
07	14508 X	12364	-0-	-2144	-0-	12364	3			N	-0-					-0-
08	14322 X	11741	-0-	-2581	-0-	11741	3			N	-0-					-0-
09	13590 X	12759	-0-	-831	-0-	12759	3			N	-0-					-0-
10	14043 X	12955	-0-	-1088	-0-	12955	3			N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

05	10168 X	8231	-0-	-1937	-0-	8231	3			Y	-0-					28
06	9540 X	6855	-0-	-2685	-0-	6855	3			Y	-0-					28
07	9703 X	7013	-0-	-2690	-0-	7011	3	2	9	Y	2	1	8			29
08	9455 X	6809	-0-	-2646	-0-	6807	3	2	9	Y	2					31
09	9150 X	7546	-0-	-1604	-0-	7544	3	2	9	Y	2					33
10	8246 X	7640	-0-	-606	-0-	7636	3	4	9	Y	4					37

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

05	9889 X	9429	-0-	-460	-0-	9429	3			N	-0-					-0-
06	9570 X	9034	-0-	-536	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
07	9610 X	8960	-0-	-650	-0-	8960	3			N	-0-					-0-
08	9455 X	8389	-0-	-1066	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
09	9150 X	8952	-0-	-198	-0-	8952	3			N	-0-					-0-
10	9424 X	8888	-0-	-536	-0-	8888	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 A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1260	3	207	9	N	188	3	0	695	1	142
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	1925	3	239	9	N	217	19	0	184	1	156
07	1550	X	812	-0-	-738	-0-	633	3	179	9	N	163	14	0	174	1	131
08	1550	X	1033	-0-	-517	-0-	833	3	200	9	N	182	1	0	176	1	136
09	2160	X	1009	-0-	-1151	-0-	830	3	179	9	N	163	1	0			298
10	2232	X	1034	-0-	-1198	-0-	827	3	207	9	N	188	7	0	371	1	108

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	4			N	-0-					102
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	750	4	3	9	N	3					105
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	4			N	-0-					105
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	4			N	-0-					105
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	4			N	-0-					105
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	4			N	-0-					105

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

05	12927	X	10462	-0-	-2465	-0-	9601	3	186	4	N	614	12	0	872	1	209
							675	9									
06	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	11534	3	180	4	N	586	16	0	513	1	264
							645	9					2	8			
07	12400	X	12200	-0-	-200	-0-	11374	3	186	4	N	582	46	0	451	1	348
							640	9					1	8			
08	11873	X	10616	-0-	-1257	-0-	9962	3	162	4	N	447	5	0	484	1	306
							492	9									
09	11940	X	11837	-0-	-103	-0-	10957	3	174	4	N	642	3	0	706	1	239
							706	9									
10	12338	X	11291	-0-	-1047	-0-	10558	3	180	4	N	503	10	0	177	1	554
							553	9					1	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

05	13764	X	12316	-0-	-1448	-0-	11438	3	248	4	N	573	17	0	526	1	175
							630	9									
06	12000	X	9444	-0-	-2556	-0-	8574	3	240	4	N	573	14	0	352	1	378
							630	9					4	8			
07	10974	X	9571	-0-	-1403	-0-	8733	3	248	4	N	536	40	0	614	1	259
							590	9					1	8			
08	11129	X	8146	-0-	-2983	-0-	7561	3	200	4	N	350	4	0	186	1	417
							385	9					2	8			
09	10770	X	9773	-0-	-997	-0-	8840	3	156	4	N	706	1	0	718	1	403
							777	9					1	8			
10	11129	X	9076	-0-	-2053	-0-	8446	3	186	4	N	404	3	0	371	1	432
							444	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6016	3	923	9	N	839	894	1			390
06	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	5508	3	663	9	N	603	710	1			283
07	6975 X	5751	-0-	-1224	-0-	5136	3	615	9	N	559	547	1			295
08	6975 X	5132	-0-	-1843	-0-	4684	3	448	9	N	407	572	1			130
09	6750 X	5598	-0-	-1152	-0-	4886	3	712	9	N	647	532	1			245
10	6944 X	5468	-0-	-1476	-0-	4861	3	607	9	N	552	542	1			255

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

05	1147 X	730	-0-	-417	-0-	402	3	328	9	N	298	530	1			290
06	1050 X	897	-0-	-153	-0-	300	1	256	3	N	310					600
						341	9									
07	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	240	1	550	3	N	346	354	1	1	8	591
						381	9									
08	1085 X	1059	-0-	-26	-0-	200	1	488	3	N	337	528	1			400
						371	9									
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	230	1	432	3	N	314	176	1			538
						345	9									
*10	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	260	1	679	3	N	436	352	1			622
						480	9									

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

05	9517 X	8286	-0-	-1231	-0-	8239	3	47	9	Y	43	8	0	88	1	49
06	8910 X	7581	-0-	-1329	-0-	7530	3	51	9	Y	46	7	0	26	1	62
07	8096 X	4535	-0-	-3561	-0-	4475	3	6	4	Y	49	12	0	22	1	77
						54	9									
08	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8550	3	53	9	Y	48	2	0	54	1	69
09	7560 X	6017	-0-	-1543	-0-	5929	3	88	9	Y	80	1	0	31	1	116
												1	8			
10	7812 X	4683	-0-	-3129	-0-	4567	3	116	9	Y	105	2	0	103	1	116

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

05	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	2227	3	63	4	Y	415	355	1			503
						457	9									
06	2850 X	2494	-0-	-356	-0-	2166	3	12	4	Y	287	9	0	412	1	369
						316	9									
07	2945 X	2798	-0-	-147	-0-	2348	3	450	9	Y	409	18	0	165	1	595
08	2945 X	1301	-0-	-1644	-0-	1155	3	146	9	Y	133	1	0	450	1	277
09	2670 X	2007	-0-	-663	-0-	1719	3	288	9	Y	262	1	0	183	1	355
10	2759 X	1513	-0-	-1246	-0-	1273	3	240	9	Y	218	2	0	153	1	418

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

05	11594 X	10150	-0-	-1444	-0-	10047	3	48	4	Y	50	14	0	54	1	42
						55	9									
06	11220 X	8760	-0-	-2460	-0-	8683	3	27	4	Y	45	13	0	22	1	52
						50	9									
07	11439 X	8916	-0-	-2523	-0-	8811	3	15	4	Y	82	38	0	19	1	77
						90	9									
08	11439 X	6744	-0-	-4695	-0-	6683	3	8	4	Y	48	3	0	53	1	69
						53	9									
09	9810 X	7883	-0-	-1927	-0-	7868	3	12	4	Y	3	1	0	31	1	39
						3	9					1	8			
10	10137 X	8620	-0-	-1517	-0-	8594	3	16	4	Y	9	6	0	35	1	7
						10	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	3748	3	914	9	Y	831	10	0	745	1	351
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	3394	3	1012	9	Y	920	12	0	1029	1	230
07	4278	X	3316	-0-	-962	-0-	2786	3	530	9	Y	482	30	0	178	1	504
08	4650	X	2173	-0-	-2477	-0-	1514	3	659	9	Y	599	3	0	1038	1	56
													6	8			
09	4500	X	3518	-0-	-982	-0-	2863	3	655	9	Y	595	1	0	550	1	100
10	4650	X	3201	-0-	-1449	-0-	2289	3	912	9	Y	829	4	0	736	1	189

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

05	20739	X	18689	-0-	-2050	-0-	16940	3	566	4	N	1075	29	0	1419	1	472
							1183	9									
06	20070	X	17965	-0-	-2105	-0-	16257	3	519	4	N	1081	28	0	890	1	635
							1189	9									
07	20554	X	18092	-0-	-2462	-0-	16350	3	484	4	N	1144	77	0	1158	1	543
							1258	9					1	8			
08	18693	X	15179	-0-	-3514	-0-	13930	3	406	4	N	766	7	0	1038	1	262
							843	9					2	8			
09	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	16827	3	499	4	N	1232	3	0	691	1	800
							1355	9									
10	18693	X	17500	-0-	-1193	-0-	15939	3	461	4	N	1000	13	0	888	1	899
							1100	9									

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

05	2387	X	791	-0-	-1596	-0-	143	3	268	4	Y	345	353	1			434
							380	9									
06	2760	X	361	-0-	-2399	-0-	24	4	337	9	Y	306	356	1			384
07	2852	X	901	-0-	-1951	-0-	450	3	10	4	Y	401	9	0	172	1	604
							441	9									
08	2852	X	294	-0-	-2558	-0-	149	4	145	9	Y	132	457	1			279
09	2460	X	392	-0-	-2068	-0-	120	4	272	9	Y	247	184	1			342
10	806	X	359	-0-	-447	-0-	121	4	238	9	Y	216	147	1			411

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

05	19685	X	19251	-0-	-434	-0-	18579	3	124	4	N	498	18	0	528	1	360
							548	9					1	8			
06	19020	X	18019	-0-	-1001	-0-	17411	3	120	4	N	444	18	0	521	1	265
							488	9									
07	19020	X	18150	-0-	-870	-0-	17495	3	124	4	N	483	52	0	545	1	150
							531	9					1	8			
08	19654	X	15748	-0-	-3906	-0-	15299	3	100	4	N	317	14	0	175	1	278
							349	9									
09	18630	X	16885	-0-	-1745	-0-	16366	3	519	9	N	472	4	0	541	1	205
10	19251	X	16619	-0-	-2632	-0-	16060	3	559	9	N	508	15	0	361	1	337

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	1875	3	141	4	Y	484	355	1			572
							532	9									
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	1726	3	4	4	Y	335	1	0	469	1	437
							369	9									
07	2108	X	1867	-0-	-241	-0-	1430	3	7	4	Y	391	195	1			633
							430	9									
08	2542	X	1278	-0-	-1264	-0-	1005	3	107	4	Y	151	479	1			305
							166	9									
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2012	3	4	4	Y	455	202	1			558
							501	9									
10	2542	X	1394	-0-	-1148	-0-	949	3	207	4	Y	216	240	1			534
							238	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811 X	10779	-0-	-1032	-0-	10720	3	59	9	N	54	11	0	177	1	100
06	10950 X	9583	-0-	-1367	-0-	9543	3	40	9	N	36	11	0			125
07	11222 X	7020	-0-	-4202	-0-	6974	3	46	9	N	42	22	0			145
08	10788 X	7096	-0-	-3692	-0-	7056	3	40	9	N	36	3	0			178
09	10440 X	8734	-0-	-1706	-0-	8721	3	13	9	N	12	1	0			189
*10	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	12015	3	47	9	N	43	7	0			225

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

05	22382 X	21251	-0-	-1131	-0-	21251	3			N	-0-					210
06	21660 X	19257	-0-	-2403	-0-	19249	3	8	9	N	7					217
07	21731 X	17243	-0-	-4488	-0-	17232	3	11	9	N	10					227
08	21390 X	16594	-0-	-4796	-0-	16580	3	14	9	N	13					240
09	20580 X	18298	-0-	-2282	-0-	18296	3	2	9	N	2	174	1			68
10	21266 X	20580	-0-	-686	-0-	20552	3	28	9	N	25					93

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

05	4929 X	4342	-0-	-587	-0-	3494	3	848	9	Y	771	1	0	972	1	71
06	4770 X	4100	-0-	-670	-0-	3433	3	667	9	Y	606	609	1	1	8	67
07	4929 X	4205	-0-	-724	-0-	3516	3	689	9	Y	626	356	1			337
08	4712 X	4599	-0-	-113	-0-	3908	3	691	9	Y	628	797	1	1	8	167
09	4560 X	4260	-0-	-300	-0-	3581	3	679	9	Y	617	648	1	1	8	135
10	4340 X	4090	-0-	-250	-0-	3235	3	855	9	Y	777	1	0	678	1	233

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

05	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9121	3	75	4	N	287	6	0	350	1	226
						316	9									
06	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	8972	3	72	4	N	312	6	0	175	1	357
						343	9									
07	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	8833	3	173	4	N	250	18	0	346	1	242
						275	9					1	8			
08	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8436	3	64	4	N	224	2	0	166	1	298
						246	9									
09	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8541	3	71	4	N	292	1	0	355	1	234
						321	9									
*10	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	8598	3	76	4	N	345	4	0	369	1	206
						380	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

05	8897 X	6995	-0-	-1902	-0-	6795	3	161	4	N	35					237
						39	9									
06	8280 X	6453	-0-	-1827	-0-	6356	3	65	4	N	29	174	1			92
						32	9									
07	8339 X	5273	-0-	-3066	-0-	5157	3	82	4	N	31					123
						34	9									
08	8308 X	7745	-0-	-563	-0-	7667	3	52	4	N	24					147
						26	9									
09	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7767	3	43	4	N	26					173
						29	9									
*10	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7721	3	39	4	N	44					217
						48	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15160	3	417	9	N	379	5	0	179	1	345
06	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15467	3	306	9	N	278	4	0	354	1	265
07	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	14954	3	344	9	N	313	6	0	354	1	217
													1	8			
08	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12299	3	244	9	N	222	5	0			434
09	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11706	3	41	9	N	37	3	0	175	1	293
*10	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12349	3	36	9	N	33	14	0			312

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

05	7595	X	7129	-0-	-466	-0-	6833	3	86	4	N	191	3	0	347	1	139
							210	9									
06	7350	X	6094	-0-	-1256	-0-	5828	3	72	4	N	176	3	0	176	1	136
							194	9									
07	7595	X	6099	-0-	-1496	-0-	5793	3	123	4	N	166	6	0	177	1	119
							183	9									
08	6696	X	5554	-0-	-1142	-0-	5353	3	68	4	N	121	1	0			239
							133	9									
09	6480	X	5985	-0-	-495	-0-	5717	3	74	4	N	176	173	1			242
							194	9									
10	6696	X	6027	-0-	-669	-0-	5723	3	72	4	N	211	177	1			276
							232	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

05	3224	X	1114	-0-	-2110	-0-	16	1	526	3	Y	520	464	1			116
							572	9									
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	116	1	3515	3	Y	294	360	1			50
							323	9									
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	124	1	3141	3	Y	472	329	1			193
							519	9									
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	104	1	3025	3	Y	367	490	1			70
							404	9									
09	3960	X	3732	-0-	-228	-0-	87	1	3056	3	Y	535	519	1			86
							589	9									
10	4092	X	2080	-0-	-2012	-0-	104	1	1558	3	Y	380	340	1			126
							418	9									

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

05	7471	X	6515	-0-	-956	-0-	6130	3	62	4	N	294	185	1			288
							323	9									
06	7230	X	6316	-0-	-914	-0-	5939	3	60	4	N	288	343	1			233
							317	9									
07	6851	X	6335	-0-	-516	-0-	5950	3	62	4	N	294	370	1			157
							323	9									
08	6851	X	5172	-0-	-1679	-0-	4921	3	52	4	N	181	176	1	2	8	160
							199	9									
09	6390	X	5668	-0-	-722	-0-	5299	3	46	4	N	294	184	1			270
							323	9									
10	6541	X	5684	-0-	-857	-0-	5386	3	44	4	N	231	363	1			138
							254	9									

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

05	5301	X	4787	-0-	-514	-0-	4137	3	650	9	Y	591	611	1			188
06	5130	X	4408	-0-	-722	-0-	3866	3	542	9	Y	493	526	1			155
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4172	3	525	9	Y	477	270	1			362
08	4185	X	3364	-0-	-821	-0-	2975	3	389	9	Y	354	493	1			223
09	4050	X	541	-0-	-3509	-0-	512	3	29	9	Y	26	192	1			57
10	4185	X	3121	-0-	-1064	-0-	2492	3	629	9	Y	572	373	1	2	8	254

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	6906	3	1255	9	N	1141	44	0	1197	1	137
06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	7419	3	1174	9	N	1067	43	0	1089	1	68
													4	8			
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	6549	3	1036	9	N	942	130	0	722	1	155
													3	8			
08	6045	X	4975	-0-	-1070	-0-	4427	3	548	9	N	498	11	0	530	1	108
													4	8			
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	5975	3	738	9	N	671	5	0	545	1	227
													2	8			
10	6045	X	5950	-0-	-95	-0-	5110	3	840	9	N	764	5	0	902	1	84

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

05	29295	X	27020	-0-	-2275	-0-	26567	3	93	4	N	327	34	0	349	1	214
							360	9									
06	26220	X	26003	-0-	-217	-0-	25679	3	90	4	N	213	35	0			392
							234	9									
07	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	25073	3	93	4	N	322	95	0	340	1	278
							354	9					1	8			
08	23343	X	23150	-0-	-193	-0-	22822	3	72	4	N	233	20	0	171	1	320
							256	9									
09	22590	X	21853	-0-	-737	-0-	21439	3	81	4	N	303	7	0	354	1	262
							333	9									
*10	25886	X	25886	-0-	-0-	-0-	25462	3	93	4	N	301	33	0	192	1	337
							331	9					1	8			

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

05	7998	X	7552	-0-	-446	-0-	6268	3	1284	9	Y	1167	38	0	898	1	742
06	9180	X	5366	-0-	-3814	-0-	4175	3	1191	9	Y	1083	35	0	1099	1	690
													1	8			
07	6877	X	5456	-0-	-1421	-0-	4347	3	1109	9	Y	1008	71	0	1238	1	389
08	6603	X	2466	-0-	-4137	-0-	1618	3	848	9	Y	771	4	0	731	1	425
09	6390	X	5251	-0-	-1139	-0-	4412	3	839	9	Y	763	3	0	830	1	355
10	6603	X	1227	-0-	-5376	-0-	65	3	1162	9	Y	1056	11	0	994	1	405
													1	8			

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

05	5456	X	2708	-0-	-2748	-0-	1826	3	882	9	Y	802	7	0	985	1	74
06	5280	X	2978	-0-	-2302	-0-	2306	3	672	9	Y	611	7	0	611	1	67
07	3875	X	2967	-0-	-908	-0-	2253	3	714	9	Y	649	20	0	357	1	339
08	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	2533	3	692	9	Y	629	2	0	798	1	167
													1	8			
09	3600	X	2657	-0-	-943	-0-	1976	3	681	9	Y	619	1	0	649	1	135
													1	8			
10	3069	X	2276	-0-	-793	-0-	1616	3	660	9	Y	600	4	0	552	1	179

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	5726	-0-	-1156	-0-	4685	3	1041	9	N	946	1220	1			356
06	6660	X	5910	-0-	-750	-0-	4994	3	916	9	N	833	710	1			479
07	6882	X	4724	-0-	-2158	-0-	3948	3	776	9	N	705	728	1	2	8	454
08	5735	X	3624	-0-	-2111	-0-	3169	3	455	9	N	414	375	1			493
09	5910	X	4323	-0-	-1587	-0-	3624	3	699	9	N	635	571	1			557
10	6107	X	3522	-0-	-2585	-0-	111	1	2762	3	N	590	578	1			569
							649	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

05	4464	X	4437	-0-	-27	-0-	3581	3	856	9	Y	778	1	0	1166	1	101
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	3990	3	846	9	Y	769	2	0	786	1	81
													1	8			
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3144	3	717	9	Y	652	4	0	546	1	182
													1	8			
08	4433	X	2820	-0-	-1613	-0-	2140	3	680	9	Y	618	736	1			64
09	4830	X	2205	-0-	-2625	-0-	1838	3	9	4	Y	325	202	1			187
							358	9									
10	4991	X	3417	-0-	-1574	-0-	2763	3	31	4	Y	566	1	0	645	1	107
							623	9									

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

05	12958	X	11639	-0-	-1319	-0-	10905	3	734	9	Y	667	11	0	702	1	222
06	12570	X	11352	-0-	-1218	-0-	10729	3	623	9	Y	566	32	0	502	1	254
07	12989	X	11018	-0-	-1971	-0-	10337	3	681	9	Y	619	91	0	452	1	329
													1	8			
08	12989	X	10068	-0-	-2921	-0-	9417	3	651	9	Y	592	9	0	636	1	276
09	11790	X	10378	-0-	-1412	-0-	9827	3	551	9	Y	501	5	0	528	1	244
10	11718	X	9343	-0-	-2375	-0-	8734	3	609	9	Y	554	19	0	546	1	233

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

05	6417	X	5255	-0-	-1162	-0-	4987	3	35	4	N	212	3	0			340
							233	9									
06	6150	X	5218	-0-	-932	-0-	5032	3	31	4	N	141	3	0	352	1	125
							155	9					1	8			
07	6355	X	5475	-0-	-880	-0-	5248	3	39	4	N	171	7	0	5	8	284
							188	9									
08	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	4933	3	36	4	N	102	1	0	188	1	195
							112	9					2	8			
09	5670	X	5119	-0-	-551	-0-	4939	3	36	4	N	131					326
							144	9									
10	5394	X	5157	-0-	-237	-0-	4896	3	33	4	N	207	1	0	390	1	142
							228	9									

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

05	23157	X	11205	-0-	-11952	-0-	11191	3	14	9	N	13	13	0			-0-
06	18750	X	8260	-0-	-10490	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
07	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	3			N	-0-					-0-
*10	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

05	8370	X	4539	-0-	-3831	-0-	3391	3	1148	9	Y	1044	869	1			686
06	6210	X	4354	-0-	-1856	-0-	3317	3	1037	9	Y	943	1007	1	1	8	621
07	6107	X	4480	-0-	-1627	-0-	3568	3	912	9	Y	829	1106	1			344
08	5549	X	2344	-0-	-3205	-0-	1544	3	800	9	Y	727	668	1			403
09	4710	X	4264	-0-	-446	-0-	3429	3	835	9	Y	759	807	1			355
10	4526	X	1225	-0-	-3301	-0-	64	3	1161	9	Y	1055	11	0	994	1	405

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

05	5208	X	3346	-0-	-1862	-0-	2674	3	672	9	Y	611	1	0	707	1	203
06	6570	X	3427	-0-	-3143	-0-	2664	3	763	9	Y	694	6	0	640	1	251
07	6789	X	6202	-0-	-587	-0-	5006	3	1196	9	Y	1087	25	0	1028	1	284
													1	8			
08	6789	X	3820	-0-	-2969	-0-	2996	3	824	9	Y	749	2	0	877	1	153
													1	8			
09	5910	X	4347	-0-	-1563	-0-	3838	3	509	9	Y	463	1	0	348	1	265
													2	8			
*10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3440	3	729	9	Y	663	3	0	685	1	240

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

05	19003	X	18860	-0-	-143	-0-	18148	3	588	4	N	113	2	0	158	1	195
							124	9									
06	18390	X	17495	-0-	-895	-0-	16717	3	708	4	N	64					259
							70	9									
07	18414	X	17515	-0-	-899	-0-	16865	3	580	4	N	64					323
							70	9									
08	18848	X	16903	-0-	-1945	-0-	16273	3	560	4	N	64	175	1			212
							70	9									
09	18240	X	18132	-0-	-108	-0-	17513	3	600	4	N	17					229
							19	9									
10	18848	X	17956	-0-	-892	-0-	17270	3	600	4	N	78					307
							86	9									

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

05	5859	X	4778	-0-	-1081	-0-	4018	3	99	4	Y	601	2	0	714	1	199
							661	9									
06	4980	X	4377	-0-	-603	-0-	3208	3	429	4	Y	673	626	1	1	8	245
							740	9									
07	7068	X	6427	-0-	-641	-0-	4695	3	579	4	Y	1048	1012	1	1	8	280
							1153	9									
08	7068	X	5022	-0-	-2046	-0-	4218	3	3	4	Y	728	858	1	1	8	149
							801	9									
09	6840	X	1890	-0-	-4950	-0-	1084	3	225	4	Y	528	372	1	3	8	302
							581	9									
*10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	3902	3	358	4	Y	679	734	1			247
							747	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4332	-0-	-287	-0-	3795	3	537	9	Y	488	1	0	536	1	154
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4078	3	553	9	Y	503	499	1			158
07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4339	3	520	9	Y	473	271	1			360
08	4154	X	3423	-0-	-731	-0-	3075	3	348	9	Y	316	477	1			199
09	4020	X	525	-0-	-3495	-0-	496	3	29	9	Y	26	171	1			54
10	4154	X	640	-0-	-3514	-0-	500	3	140	9	Y	127	124	1	1	8	56

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

05	7533	X	3784	-0-	-3749	-0-	2819	3	965	9	Y	877	27	0	1238	1	110
06	7290	X	4006	-0-	-3284	-0-	3157	3	849	9	Y	772	2	0	798	1	81
													1	8			
07	7533	X	3270	-0-	-4263	-0-	2555	3	715	9	Y	650	3	0	545	1	182
													1	8			
08	4743	X	2268	-0-	-2475	-0-	1727	3	541	9	Y	492	623	1			51
09	4590	X	2111	-0-	-2479	-0-	1756	3	3	4	Y	320	187	1			184
							352	9									
10	4154	X	3469	-0-	-685	-0-	2863	3	1	4	Y	550	630	1			104
							605	9									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

05	9982	X	9505	-0-	-477	-0-	8810	3	695	9	Y	632	9	0	668	1	211
06	9660	X	9618	-0-	-42	-0-	8971	3	647	9	Y	588	43	0	496	1	260
07	9982	X	9550	-0-	-432	-0-	8827	3	723	9	Y	657	131	0	457	1	329
08	9517	X	8306	-0-	-1211	-0-	7629	3	677	9	Y	615	13	0	646	1	285
09	9630	X	8132	-0-	-1498	-0-	7579	3	553	9	Y	503	6	0	538	1	244
10	9951	X	7803	-0-	-2148	-0-	7224	3	579	9	Y	526	24	0	527	1	219

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

05	4185	X	385	-0-	-3800	-0-	69	3	316	9	Y	287	2	0	381	1	95
06	3990	X	3089	-0-	-901	-0-	2321	3	768	9	Y	698	1	0	538	1	254
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	5736	3	1154	9	Y	1049	1022	1	1	8	280
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3541	3	823	9	Y	748	874	1			154
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3148	3	519	9	Y	472	353	1	2	8	271
*10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	2799	3	887	9	Y	806	1	0	783	1	293

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

05	24893	X	18005	-0-	-6888	-0-	17812	3	193	9	Y	175	34	0	86	1	195
06	24090	X	14516	-0-	-9574	-0-	14435	3	81	9	Y	74	32	0	154	1	82
													1	8			
07	24893	X	19535	-0-	-5358	-0-	19203	3	332	9	Y	302	159	0	74	1	150
													1	8			
08	23312	X	19727	-0-	-3585	-0-	19540	3	187	9	Y	170	19	0	151	1	148
													2	8			
09	21720	X	19438	-0-	-2282	-0-	19205	3	233	9	Y	212	6	0	187	1	164
													3	8			
*10	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19194	3	189	9	Y	172	19	0	112	1	205

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	16981	-0-	-1185	-0-	16731	3	250	9	Y	227	20	0	104	1	273
06	16830	X	16109	-0-	-721	-0-	15804	3	305	9	Y	277	21	0	217	1	311
													1	8			
07	18321	X	16181	-0-	-2140	-0-	15786	3	395	9	Y	359	159	0	280	1	229
													2	8			
08	18321	X	12194	-0-	-6127	-0-	11983	3	211	9	Y	192	14	0	230	1	175
													2	8			
09	17730	X	14673	-0-	-3057	-0-	14531	3	142	9	Y	129	6	0	198	1	98
													2	8			
10	16988	X	11094	-0-	-5894	-0-	10873	3	221	9	Y	201	13	0	67	1	219

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

05	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2251	3	674	9	Y	613	994	1			77
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2171	3	954	9	Y	867	535	1	1	8	408
07	3379	X	2085	-0-	-1294	-0-	1542	3	543	9	Y	494	706	1	1	8	195
08	3379	X	1638	-0-	-1741	-0-	1253	3	385	9	Y	350	448	1			97
09	3270	X	1721	-0-	-1549	-0-	1313	3	408	9	Y	371	198	1	1	8	269
10	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	1932	3	700	9	Y	636	404	1			501

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

05	9269	X	7339	-0-	-1930	-0-	7306	3	33	9	Y	30	30	1	1	8	49
06	7800	X	7047	-0-	-753	-0-	6986	3	61	9	Y	55	30	1			74
07	8060	X	6158	-0-	-1902	-0-	6099	3	59	9	Y	54	57	1			71
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8113	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7815	3	51	9	Y	46	30	1			78
*10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7990	3	101	9	Y	92	119	1			51

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

05	26381	X	21493	-0-	-4888	-0-	19025	3	2340	4	N	116	24	0			245
							128	9									
06	25530	X	20758	-0-	-4772	-0-	18251	3	2407	4	N	91	26	0	175	1	135
							100	9									
07	26381	X	21258	-0-	-5123	-0-	18481	3	2573	4	N	185	78	0			242
							204	9									
08	24738	X	18542	-0-	-6196	-0-	16155	3	2324	4	N	57	7	0	173	1	119
							63	9									
09	21960	X	20177	-0-	-1783	-0-	17636	3	2490	4	N	46	3	0			162
							51	9									
10	21483	X	19904	-0-	-1579	-0-	17333	3	2490	4	N	74	12	0			224
							81	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

05	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	27	1	1604	3	Y	552	792	1			150
							607	9									
06	2400	N	2306	-0-	-94	-0-	28	1	1769	3	Y	463	554	1	2	8	57
							509	9									
07	2666	N	2236	-0-	-430	-0-	26	1	1640	3	Y	518	431	1	2	8	142
							570	9									
08	2232	N	1533	-0-	-699	-0-	21	1	1137	3	Y	341	388	1	2	8	93
							375	9									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	27	1	2033	3	Y	371	198	1	2	8	264
							408	9									
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	14	1	1140	3	Y	400	4	0	250	1	410
							440	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	174	1	3459	3	Y	290	2	0	355	1	78
							319	9									
06	4170	X	3751	-0-	-419	-0-	163	1	3292	3	Y	269	2	0	311	1	33
							296	9					1	8			
07	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	175	1	3328	3	Y	273	230	1	1	8	75
							300	9									
08	3937	X	2912	-0-	-1025	-0-	161	1	2485	3	Y	242	249	1	2	8	66
							266	9									
09	3810	X	3755	-0-	-55	-0-	159	1	3340	3	Y	233	132	1	1	8	166
							256	9									
10	3937	X	3107	-0-	-830	-0-	138	1	2797	3	Y	156	1	0	157	1	164
							172	9									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5862	-0-	-679	-0-	5347	3	93	4	N	384	24	0	281	1	149
							422	9									
06	6330	X	5716	-0-	-614	-0-	5271	3	90	4	N	323	27	0	331	1	114
							355	9									
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5233	3	93	4	N	313	84	0	289	1	54
							344	9									
08	5580	X	4771	-0-	-809	-0-	4594	3	75	4	N	93	8	0	102	1	36
							102	9					1	8			
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5342	3	87	4	N	162	4	0	126	1	68
							178	9									
10	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	4740	3	81	4	N	74	12	0	112	1	18
							81	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	9571	3	93	4	N	484	39	0	334	1	184
							532	9									
06	9480	X	9142	-0-	-338	-0-	8644	3	90	4	N	371	40	0	387	1	128
							408	9									
07	9480	X	9475	-0-	-5	-0-	8811	3	93	4	N	519	126	0	428	1	93
							571	9									
08	10044	X	8074	-0-	-1970	-0-	7623	3	78	4	N	339	12	0	278	1	140
							373	9					2	8			
09	9720	X	7362	-0-	-2358	-0-	6750	3	87	4	N	477	4	0	409	1	204
							525	9									
10	10044	X	5926	-0-	-4118	-0-	5454	3	78	4	N	358	13	0	450	1	99
							394	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3949	-0-	-1135	-0-	3448	3	3	4	Y	453	6	0	329	1	209
							498	9									
06	4920	X	3850	-0-	-1070	-0-	3151	3	699	9	Y	635	4	0	527	1	312
													1	8			
07	5084	X	3992	-0-	-1092	-0-	491	1	3011	3	Y	445	6	0	366	1	384
							490	9					1	8			
08	4402	X	3404	-0-	-998	-0-	466	1	2600	3	Y	307	547	1			144
							338	9									
09	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	469	1	3092	3	Y	364	195	1			313
							400	9									
10	3968	X	2993	-0-	-975	-0-	341	1	2200	3	Y	411	1	0	544	1	179
							452	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	2691	-0-	-3757	-0-	2102	3	589	9	Y	535	527	1			119
06	5700	X	3712	-0-	-1988	-0-	90	1	2688	3	Y	849	824	1			144
							934	9									
07	5394	X	3606	-0-	-1788	-0-	115	1	2609	3	Y	802	618	1			328
							882	9									
08	4681	X	3260	-0-	-1421	-0-	86	1	2306	3	Y	789	966	1			151
							868	9									
09	4530	X	4238	-0-	-292	-0-	81	1	3436	3	Y	655	701	1			105
							721	9									
10	3844	X	2473	-0-	-1371	-0-	83	1	2078	3	Y	284	295	1			94
							312	9									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

05	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	3			N	-0-					-0-
06	13410	X	12732	-0-	-678	-0-	12732	3			N	-0-					-0-
07	11359	X	9677	-0-	-1682	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	9761	-0-	-996	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
09	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	9000	-0-	-1757	-0-	9000	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

05	7657	X	6714	-0-	-943	-0-	280	1	6434	9	Y	5849	5214	1				855
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	300	1	3518	3	Y	4441	2	0	4716	1		570
							1	4	4885	9			8	8				
07	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	310	1	4761	3	Y	4917	4560	1	15	8		912
							5409	9										
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	250	1	3926	3	Y	4326	3588	1	9	8		1641
							2	4	4759	9								
09	7500	X	5887	-0-	-1613	-0-	280	1	1963	3	Y	3313	3905	1	21	8		1028
							3644	9										
10	7750	X	7133	-0-	-617	-0-	290	1	2572	3	Y	3883	4307	1				604
							4271	9										

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3786	3	30	9	Y	27	1	0	41	1		37
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3639	3	37	9	Y	34	34	1				37
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3460	3	42	9	Y	38	35	1				40
08	3813	X	2870	-0-	-943	-0-	2853	3	17	9	Y	15	48	1				7
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5313	3	94	9	Y	85	36	1				56
*10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5273	3	145	9	Y	132	63	1				125

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

05	5239	X	4645	-0-	-594	-0-	4514	3	131	9	Y	119	159	1	1	8		160
06	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	4452	3	162	9	Y	147	146	1				161
07	5115	X	4060	-0-	-1055	-0-	3959	3	101	9	Y	92	154	1	1	8		98
08	4867	X	3154	-0-	-1713	-0-	3053	3	101	9	Y	92	148	1				42
09	4710	X	4123	-0-	-587	-0-	4029	3	94	9	Y	85	71	1				56
10	4774	X	4175	-0-	-599	-0-	3996	3	179	9	Y	163	65	1				154

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

05	27869	X	24250	-0-	-3619	-0-	24250	3			N	-0-					-0-
06	24840	X	23539	-0-	-1301	-0-	23539	3			N	-0-					-0-
07	24090	X	23132	-0-	-958	-0-	23132	3			N	-0-					-0-
08	24614	X	21082	-0-	-3532	-0-	21082	3			N	-0-					-0-
09	23550	X	23234	-0-	-316	-0-	23234	3			N	-0-					-0-
10	24335	X	22812	-0-	-1523	-0-	22812	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
05	6262	X	4963	-0-	-1299	-0-	4414	3	549	9	Y	499	409	1			233
06	5340	X	4785	-0-	-555	-0-	4092	3	693	9	Y	630	551	1	1	8	311
07	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	579	1	3644	3	Y	434	365	1	1	8	379
							477	9									
08	4991	X	3266	-0-	-1725	-0-	482	1	2436	3	Y	316	547	1			148
							348	9									
09	4800	X	4797	-0-	-3	-0-	533	1	3871	3	Y	355	198	1			305
							2	4	391	9							
10	4960	X	3791	-0-	-1169	-0-	472	1	2886	3	Y	394	527	1			172
							433	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
05	6975	X	6515	-0-	-460	-0-	86	1	5828	2	N	410	355	1			535
							150	4	451	9							
06	6750	X	5635	-0-	-1115	-0-	86	1	5077	2	N	271	352	1			454
							174	4	298	9							
07	6448	X	5541	-0-	-907	-0-	83	1	4923	2	N	334	171	1			617
							168	4	367	9							
08	6510	X	4366	-0-	-2144	-0-	62	1	3931	2	N	219	519	1			317
							132	4	241	9							
09	6300	X	6250	-0-	-50	-0-	77	1	5676	2	N	299	186	1			430
							168	4	329	9							
10	6510	X	5762	-0-	-748	-0-	83	1	5040	2	N	417	367	1			480
							180	4	459	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
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	3696	3	674	9	Y	613	963	1			77
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	3259	3	954	9	Y	867	535	1	1	8	408
07	4464	X	3738	-0-	-726	-0-	3153	3	585	9	Y	532	5	0	726	1	208
													1	8			
08	4464	X	2733	-0-	-1731	-0-	2412	3	321	9	Y	292	419	1			81
09	4320	X	1486	-0-	-2834	-0-	1212	3	274	9	Y	249	149	1			181
10	4371	X	1607	-0-	-2764	-0-	907	3	700	9	Y	636	316	1			501

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
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	310	1	5078	3	Y	1163	25	0	1104	1	244
							1279	9									
06	6060	X	5831	-0-	-229	-0-	280	1	4483	3	Y	971	23	0	933	1	256
							1068	9					3	8			
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	310	1	4688	3	Y	1201	79	0	1155	1	220
							1321	9					3	8			
08	6665	X	5804	-0-	-861	-0-	250	1	4649	3	Y	823	8	0	806	1	224
							905	9					5	8			
09	6450	X	6147	-0-	-303	-0-	5151	3	996	9	Y	905	2	0	669	1	456
													2	8			
10	6665	X	5897	-0-	-768	-0-	5438	3	459	9	Y	417	8	0	709	1	156

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	4918	-0-	-3576	-0-	3971	3	947	9	Y	861	12	0	1222	1	110
06	8220	X	5511	-0-	-2709	-0-	4665	3	846	9	Y	769	4	0	793	1	81
													1	8			
07	8494	X	4888	-0-	-3606	-0-	4161	3	727	9	Y	661	7	0	550	1	184
													1	8			
08	5766	X	3163	-0-	-2603	-0-	2622	3	541	9	Y	492	1	0	625	1	50
09	5580	X	2382	-0-	-3198	-0-	2040	3	1	4	Y	310	182	1			178
							341	9									
10	5704	X	2955	-0-	-2749	-0-	2343	3	1	4	Y	555	1	0	627	1	105
							611	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

05	2356	N	1663	-0-	-693	-0-	178	1	923	3	Y	491	2	0	441	1	342
							22	4	540	9							
06	2100	N	1534	-0-	-566	-0-	233	1	1130	3	Y	144	269	1	1	8	216
							13	4	158	9							
07	1643	N	1094	-0-	-549	-0-	124	1	513	3	Y	408	470	1	5	8	149
							8	4	449	9							
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	143	1	1253	3	Y	656	715	1	1	8	89
							33	4	722	9							
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	119	1	1111	3	Y	403	287	1	2	8	203
							27	4	443	9							
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	3	Y	587	528	1			262
							646	9									

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

05	5828	X	4363	-0-	-1465	-0-	3640	3	723	9	Y	657	732	1			179
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	5431	3	856	9	Y	778	777	1	1	8	179
07	5828	X	4224	-0-	-1604	-0-	3530	3	694	9	Y	631	686	1	2	8	122
08	5735	X	2931	-0-	-2804	-0-	2516	3	415	9	Y	377	335	1	1	8	163
09	6300	X	4314	-0-	-1986	-0-	3513	3	801	9	Y	728	678	1	1	8	212
10	6510	X	4891	-0-	-1619	-0-	3944	3	947	9	Y	861	1	0	864	1	208

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

05	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	1868	3	559	9	Y	508	480	1			138
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2480	3	491	9	Y	446	481	1	1	8	102
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3452	3	682	9	Y	620	600	1	2	8	120
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	3701	3	865	9	Y	786	563	1	2	8	341
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2539	3	420	9	Y	382	611	1	1	8	111
10	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2429	3	436	9	Y	396	3	0	409	1	95

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

05	6789	X	3491	-0-	-3298	-0-	226	1	2703	3	Y	471	416	1			329
							44	4	518	9							
06	6570	X	1497	-0-	-5073	-0-	123	1	1189	3	Y	151	1	0	263	1	215
							19	4	166	9			1	8			
07	6789	X	3075	-0-	-3714	-0-	222	1	2340	3	Y	411	1	0	470	1	149
							61	4	452	9			6	8			
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	291	1	5114	3	Y	664	722	1	1	8	90
							80	4	730	9							
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	227	1	3166	3	Y	354	264	1	2	8	178
							30	4	389	9							
*10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	78	1	3921	3	Y	713	1	0	573	1	317
							784	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704 X	5558	-0-	-146	-0-	4839	3	719	9	Y	654	11	0	704	1	204
06	5520 X	5210	-0-	-310	-0-	4613	3	597	9	Y	543	10	0	569	1	168
07	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5303	3	582	9	Y	529	26	0	288	1	383
08	5549 X	4089	-0-	-1460	-0-	3740	3	349	9	Y	317	2	0	500	1	198
09	5370 X	4640	-0-	-730	-0-	4342	3	298	9	Y	271	171	1			298
*10	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	6608	3	514	9	Y	467	3	0	554	1	206
												2	8			

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

05	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	9820	3	946	9	Y	860	9	0	825	1	288
06	10380 X	8996	-0-	-1384	-0-	8376	3	620	9	Y	564	6	0	580	1	266
07	10726 X	10604	-0-	-122	-0-	9960	3	644	9	Y	585	18	0	478	1	355
08	10757 X	9982	-0-	-775	-0-	9319	3	663	9	Y	603	2	0	671	1	285
09	10410 X	8884	-0-	-1526	-0-	8336	3	548	9	Y	498	1	0	538	1	244
10	10757 X	8226	-0-	-2531	-0-	7654	3	572	9	Y	520	5	0	534	1	225

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

05	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	310	1	557	3	Y	531	425	1			118
						584	9									
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	9	Y	783	769	1			132
07	837 X	502	-0-	-335	-0-	71	1	431	9	Y	392	364	1			160
08	1457 X	337	-0-	-1120	-0-	59	1	278	9	Y	253	365	1			48
09	1410 X	494	-0-	-916	-0-	43	1	451	9	Y	410	392	1			66
10	1457 X	441	-0-	-1016	-0-	82	1	359	9	Y	326	284	1			108

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

05	18910 X	17762	-0-	-1148	-0-	16921	3	589	4	N	229	10	0	193	1	124
						252	9									
06	16830 X	16683	-0-	-147	-0-	15895	3	532	4	N	233	8	0	176	1	168
						256	9					5	8			
07	17391 X	15520	-0-	-1871	-0-	14704	3	589	4	N	206	22	0	176	1	174
						227	9					2	8			
08	17763 X	15669	-0-	-2094	-0-	14910	3	551	4	N	189	2	0	175	1	182
						208	9					4	8			
09	17190 X	15456	-0-	-1734	-0-	14707	3	570	4	N	163	1	0	195	1	142
						179	9					7	8			
10	17763 X	15511	-0-	-2252	-0-	14713	3	589	4	N	190	4	0	193	1	135
						209	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	6417	X	5347	-0-	-1070	-0-	5189	3	25	4	Y	121	158	1	1	8	163
							133	9									
06	6210	X	5107	-0-	-1103	-0-	4945	3	162	9	Y	147	149	1			161
07	6076	X	4646	-0-	-1430	-0-	4538	3	108	9	Y	98	154	1	1	8	104
08	5611	X	4401	-0-	-1210	-0-	4298	3	103	9	Y	94	155	1			43
09	5310	X	4526	-0-	-784	-0-	4434	3	92	9	Y	84	71	1			56
*10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5461	3	184	9	Y	167	65	1			158

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7658	-0-	-588	-0-	7464	3	5	4	N	172	3	0	191	1	418
							189	9									
06	7860	X	7518	-0-	-342	-0-	7320	3	198	9	N	180	2	0	183	1	412
													1	8			
07	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7606	3	165	9	N	150	34	0	183	1	345
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6457	3	229	9	N	208	3	0	183	1	365
													2	8			
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6797	3	116	9	N	105	1	0	296	1	170
													3	8			
*10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6418	3	125	9	N	114	5	0			279

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37851	X	34406	-0-	-3445	-0-	34406	3			N	-0-					-0-
06	35910	X	32785	-0-	-3125	-0-	32785	3			N	-0-					-0-
07	37045	X	32851	-0-	-4194	-0-	32851	3			N	-0-					-0-
08	36363	X	29106	-0-	-7257	-0-	29106	3			N	-0-					-0-
09	33990	X	31092	-0-	-2898	-0-	31092	3			N	-0-					-0-
10	34410	X	31811	-0-	-2599	-0-	31811	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25420	X	25225	-0-	-195	-0-	24100	3	992	4	N	121	3	0	178	1	208
							133	9									
06	24600	X	23295	-0-	-1305	-0-	22251	3	960	4	N	76					284
							84	9									
07	24583	X	23645	-0-	-938	-0-	22530	3	992	4	N	112	174	1			222
							123	9									
08	25234	X	21215	-0-	-4019	-0-	20223	3	896	4	N	87					309
							96	9									
09	24420	X	23461	-0-	-959	-0-	22406	3	960	4	N	86					395
							95	9									
10	25234	X	23228	-0-	-2006	-0-	22147	3	960	4	N	110	176	1			329
							121	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6321	-0-	-313	-0-	5028	3	1293	9	N	1175	1	0	1439	1	320
06	6420	X	6017	-0-	-403	-0-	4796	3	1221	9	N	1110	1	0	714	1	715
07	6820	X	6613	-0-	-207	-0-	5422	3	1191	9	N	1083	1063	1	2	8	733
08	6820	X	5007	-0-	-1813	-0-	4246	3	761	9	N	692	893	1			532
09	6600	X	5505	-0-	-1095	-0-	4612	3	893	9	N	812	927	1	2	8	415
10	6324	X	4294	-0-	-2030	-0-	3682	3	612	9	N	556	1	0	519	1	451

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
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2369	3	140	9	Y	127	5	0	131	1	26
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1832	3	188	9	Y	171	5	0	147	1	45
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2063	3	90	9	Y	82	8	0	104	1	15
08	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1877	3	98	9	Y	89	1	0	78	1	24
													1	8			
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2306	3	427	9	Y	388	1	0	215	1	195
													1	8			
*10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2604	3	471	9	Y	428	5	0	457	1	161

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	4569	-0-	-1910	-0-	4440	3	9	4	N	109					296
							120	9									
06	6030	X	5068	-0-	-962	-0-	5041	3	25	4	N	2	163	1	1	8	134
							2	9									
07	5890	X	5170	-0-	-720	-0-	5148	3	22	4	N	-0-					134
08	5828	X	4954	-0-	-874	-0-	4917	3	37	4	N	-0-					134
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5278	3	39	4	N	17	3	8			148
							19	9									
*10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5380	3	37	4	N	47					195
							52	9									

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38440	X	32692	-0-	-5748	-0-	96	1	31240	3	Y	529	2	0	571	1	81
							774	4	582	9			1	8			
06	35160	X	32236	-0-	-2924	-0-	97	1	30778	3	Y	506	511	1			76
							804	4	557	9							
07	35929	X	26598	-0-	-9331	-0-	76	1	25534	3	Y	390	348	1			118
							559	4	429	9							
08	34069	X	24912	-0-	-9157	-0-	79	1	23875	3	Y	345	361	1			102
							578	4	380	9							
09	32250	X	25221	-0-	-7029	-0-	90	1	24052	3	Y	358	318	1			142
							685	4	394	9							
10	33325	X	24362	-0-	-8963	-0-	71	1	23247	3	Y	408	446	1			104
							595	4	449	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45566	X	45566	-0-	-0-	-0-	249	1	43908	3	Y	2	2	0			-0-
							1407	4	2	9							
06	49470	X	41015	-0-	-8455	-0-	254	1	39554	3	Y	-0-					-0-
							1207	4									
07	51119	X	13911	-0-	-37208	-0-	73	1	13406	3	Y	62	43	1			19
							364	4	68	9							
08	51119	X	11000	-0-	-40119	-0-	91	1	10422	3	Y	85	84	1			20
							393	4	94	9							
09	45180	X	11445	-0-	-33735	-0-	119	1	10585	3	Y	86	66	1			40
							646	4	95	9							
10	45570	X	9642	-0-	-35928	-0-	102	1	8855	3	Y	57	78	1			19
							622	4	63	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
05	68975	X	59180	-0-	-9795	-0-	173	1	56453	3	Y	1049	4	0	1132	1	160
							1400	4	1154	9			2	8			
06	63690	X	58351	-0-	-5339	-0-	175	1	55618	3	Y	1004	1014	1			150
							1454	4	1104	9							
07	65038	X	48137	-0-	-16901	-0-	136	1	46141	3	Y	772	689	1			233
							1011	4	849	9							
08	61628	X	45085	-0-	-16543	-0-	143	1	43144	3	Y	685	716	1			202
							1044	4	754	9							
09	58350	X	45645	-0-	-12705	-0-	163	1	43463	3	Y	710	630	1			282
							1238	4	781	9							
10	60295	X	44103	-0-	-16192	-0-	128	1	42009	3	Y	809	884	1			207
							1076	4	890	9							

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34286	X	29858	-0-	-4428	-0-	87	1	28419	3	Y	588	2	0	630	1	90
							705	4	647	9			1	8			
06	31650	X	28984	-0-	-2666	-0-	87	1	27579	3	Y	543	552	1			81
							721	4	597	9							
07	32302	X	23909	-0-	-8393	-0-	68	1	22880	3	Y	418	373	1			126
							501	4	460	9							
08	30597	X	22392	-0-	-8205	-0-	71	1	21394	3	Y	372	388	1			110
							518	4	409	9							
09	28980	X	22667	-0-	-6313	-0-	80	1	21552	3	Y	383	341	1			152
							614	4	421	9							
10	29946	X	21911	-0-	-8035	-0-	63	1	20831	3	Y	439	479	1			112
							534	4	483	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
05	36208	X	33449	-0-	-2759	-0-	32568	3	186	4	N	632	76	0	718	1	284
							695	9									
06	34140	X	31438	-0-	-2702	-0-	30622	3	180	4	N	578	81	0	525	1	256
							636	9									
07	33240	X	31554	-0-	-1686	-0-	30581	3	186	4	N	715	246	0	175	1	549
							787	9					1	8			
08	33697	X	24666	-0-	-9031	-0-	24113	3	150	4	N	366	21	0	568	1	326
							403	9									
09	33786	X	33786	-0-	-0-	-0-	33051	3	135	4	N	545	8	0	531	1	332
							600	9									
10	33449	X	30967	-0-	-2482	-0-	30182	3	155	4	N	573	32	0	386	1	487
							630	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40982	X	36964	-0-	-4018	-0-	36055	3	186	4	N	657	105	0	363	1	381
							723	9									
06	37830	X	34771	-0-	-3059	-0-	33936	3	180	4	N	595	113	0	699	1	164
							655	9									
07	37020	X	34436	-0-	-2584	-0-	33326	3	186	4	N	840	345	0	366	1	292
							924	9					1	8			
08	37510	X	27407	-0-	-10103	-0-	26826	3	150	4	N	392	31	0	475	1	178
							431	9									
09	35760	X	34994	-0-	-766	-0-	34228	3	135	4	N	574	17	0	345	1	390
							631	9									
10	36952	X	29061	-0-	-7891	-0-	28381	3	150	4	N	482	57	0	736	1	78
							530	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55552	X	39245	-0-	-16307	-0-	113	1	36880	3	Y	1215	3	0	1363	1	185
							915	4	1337	9			3	8			
06	50910	X	27725	-0-	-23185	-0-	82	1	25977	3	Y	897	948	1			134
							679	4	987	9							
07	52111	X	38721	-0-	-13390	-0-	108	1	36512	3	Y	1183	960	1	1	8	356
							800	4	1301	9							
08	49755	X	36398	-0-	-13357	-0-	113	1	34143	3	Y	1196	1199	1	1	8	352
							826	4	1316	9							
09	44730	X	36916	-0-	-7814	-0-	129	1	34393	3	Y	1285	1127	1			510
							980	4	1414	9							
10	39246	X	34434	-0-	-4812	-0-	98	1	32321	3	Y	1079	1313	1			276
							828	4	1187	9							

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

05	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	89	1	15663	3	Y	26	1	0	25	1	6
							502	4	29	9							
06	18060	X	14654	-0-	-3406	-0-	91	1	14115	3	Y	16	20	1			2
							430	4	18	9							
07	56018	X	56018	-0-	-0-	-0-	294	1	53932	3	Y	299	208	1			93
							1463	4	329	9							
08	44133	X	44133	-0-	-0-	-0-	361	1	41482	3	Y	658	597	1	1	8	153
							1566	4	724	9							
09	45852	X	45852	-0-	-0-	-0-	471	1	42133	3	Y	615	484	1			284
							2571	4	677	9							
*10	62667	X	62667	-0-	-0-	-0-	659	1	57242	3	Y	680	742	1			222
							4018	4	748	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

05	29140	X	25166	-0-	-3974	-0-	74	1	24038	3	Y	416	2	0	446	1	63
							596	4	458	9			1	8			
06	26670	X	24436	-0-	-2234	-0-	73	1	23328	3	Y	386	391	1			58
							610	4	425	9							
07	27249	X	20160	-0-	-7089	-0-	57	1	19353	3	Y	296	265	1			89
							424	4	326	9							
08	25823	X	18884	-0-	-6939	-0-	60	1	18096	3	Y	264	275	1			78
							438	4	290	9							
09	24450	X	19116	-0-	-5334	-0-	68	1	18230	3	Y	272	242	1			108
							519	4	299	9							
10	25265	X	19020	-0-	-6245	-0-	55	1	18159	3	Y	310	339	1			79
							465	4	341	9							

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

05	13888	X	12459	-0-	-1429	-0-	11074	3	48	4	Y	1215	2	0	1237	1	98
							1337	9									
06	13320	X	11414	-0-	-1906	-0-	10149	3	36	4	Y	1117	1	0	1013	1	200
							1229	9					1	8			
07	13764	X	11382	-0-	-2382	-0-	10317	3	8	4	Y	961	1	0	953	1	206
							1057	9					1	8			
08	13082	X	10451	-0-	-2631	-0-	9386	3	53	4	Y	920	925	1			201
							1012	9									
09	12090	X	9985	-0-	-2105	-0-	8775	3	42	4	Y	1062	1152	1			111
							1168	9									
10	12462	X	6738	-0-	-5724	-0-	5942	3	14	4	Y	711	535	1			287
							782	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	13564	-0-	-5625	-0-	13398	3	166	9	Y	151	13	0	132	1	20
06	18570	X	11852	-0-	-6718	-0-	11438	3	414	9	Y	376	15	0	334	1	46
													1	8			
07	16771	X	11118	-0-	-5653	-0-	10917	3	201	9	Y	183	40	0	162	1	26
													1	8			
08	16771	X	9247	-0-	-7524	-0-	9195	3	52	9	Y	47	4	0	53	1	16
09	16230	X	9857	-0-	-6373	-0-	9670	3	187	9	Y	170	2	0	131	1	52
													1	8			
10	13578	X	9619	-0-	-3959	-0-	9609	3	10	9	Y	9	9	0	52	1	-0-

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
05	20863	X	14912	-0-	-5951	-0-	14737	3	175	9	Y	159	20	0	132	1	20
06	15000	X	13810	-0-	-1190	-0-	13384	3	426	9	Y	387	25	0	335	1	46
													1	8			
07	18228	X	12723	-0-	-5505	-0-	12489	3	234	9	Y	213	70	0	162	1	26
													1	8			
08	18228	X	10684	-0-	-7544	-0-	10629	3	55	9	Y	50	7	0	53	1	16
09	17640	X	11108	-0-	-6532	-0-	11106	3	2	9	Y	2	2	0	16	1	-0-
10	14911	X	10934	-0-	-3977	-0-	10926	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10451	-0-	-1143	-0-	8881	3	535	4	Y	941	3	0	975	1	76
							1035	9									
06	11220	X	8970	-0-	-2250	-0-	7858	3	63	4	Y	954	858	1	1	8	171
							1049	9									
07	11594	X	7644	-0-	-3950	-0-	6784	3	28	4	Y	756	764	1			163
							832	9									
08	10881	X	5150	-0-	-5731	-0-	4702	3	41	4	Y	370	452	1			81
							407	9									
09	10110	X	7413	-0-	-2697	-0-	6099	3	768	4	Y	496	525	1			52
							546	9									
10	10447	X	8556	-0-	-1891	-0-	7433	3	86	4	Y	943	614	1	1	8	380
							1037	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
05	18104	X	13918	-0-	-4186	-0-	1130	1	11014	3	Y	1613	5	0	1642	1	814
							1774	9									
06	17400	X	15030	-0-	-2370	-0-	1266	1	11859	3	Y	1732	5	0	1897	1	638
							1905	9					6	8			
07	16554	X	13196	-0-	-3358	-0-	1299	1	10411	3	Y	1351	9	0	1328	1	644
							1486	9					8	8			
08	15996	X	12738	-0-	-3258	-0-	1150	1	10045	3	Y	1403	1006	1	8	8	1033
							1543	9									
09	15030	X	12740	-0-	-2290	-0-	1195	1	10024	3	Y	1383	1381	1	10	8	1025
							1521	9									
10	15531	X	11737	-0-	-3794	-0-	1124	1	9254	3	Y	1235	2	0	1448	1	810
							1359	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	9283	-0-	-885	-0-	8013	3	6	4	Y	1149	1177	1			93
							1264	9									
06	9840	X	8374	-0-	-1466	-0-	7177	3	20	4	Y	1070	1	0	969	1	192
							1177	9					1	8			
07	10168	X	8418	-0-	-1750	-0-	7360	3	3	4	Y	959	1	0	944	1	206
							1055	9									
08	9548	X	8127	-0-	-1421	-0-	7086	3	49	4	Y	902	911	1			197
							992	9									
09	8970	X	8220	-0-	-750	-0-	7032	3	23	4	Y	1059	1146	1			110
							1165	9									
10	9269	X	4839	-0-	-4430	-0-	4081	3	3	4	Y	686	519	1	1	8	276
							755	9									

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

05	13888	X	10712	-0-	-3176	-0-	898	1	8746	3	Y	971	3	0	989	1	490
							1068	9									
06	13290	X	11570	-0-	-1720	-0-	1005	1	9417	3	Y	1044	3	0	1143	1	384
							1148	9					4	8			
07	12741	X	10193	-0-	-2548	-0-	1031	1	8267	3	Y	814	5	0	800	1	388
							895	9					5	8			
08	12245	X	9330	-0-	-2915	-0-	868	1	7584	3	Y	798	594	1	4	8	588
							878	9									
09	11580	X	9825	-0-	-1755	-0-	949	1	7960	3	Y	833	798	1	6	8	617
							916	9									
10	11966	X	9059	-0-	-2907	-0-	893	1	7348	3	Y	744	1	0	872	1	488
							818	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

05	47586	X	47586	-0-	-0-	-0-	257	1	45186	3	Y	633	2	0	657	1	156
							1447	4	696	9			3	8			
06	42867	X	42867	-0-	-0-	-0-	262	1	40719	3	Y	585	656	1			85
							1242	4	644	9							
07	40393	X	35939	-0-	-4454	-0-	186	1	34192	3	Y	575	481	1			179
							928	4	633	9							
08	47585	X	28676	-0-	-18909	-0-	232	1	26581	3	Y	782	778	1	1	8	182
							1003	4	860	9							
09	49200	X	29833	-0-	-19367	-0-	302	1	26997	3	Y	805	615	1			372
							1648	4	886	9							
10	47585	X	40624	-0-	-6961	-0-	422	1	36679	3	Y	862	953	1			281
							2575	4	948	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

05	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	8840	3	174	9	Y	158	20	0	1484	1	20
06	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7604	3	437	9	Y	397	9	0	357	1	50
													1	8			
07	20212	X	7694	-0-	-12518	-0-	7510	3	184	9	Y	167	26	0	165	1	26
08	20212	X	6923	-0-	-13289	-0-	6849	3	74	9	Y	67	3	0	66	1	24
09	19560	X	7029	-0-	-12531	-0-	7027	3	2	9	Y	2	1	0	25	1	-0-
10	9021	X	6817	-0-	-2204	-0-	6811	3	6	9	Y	5	5	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 #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87731	X	87731	-0-	-0-	-0-	469	1	82599	3	Y	1834	3	0	1811	1	454
							2646	4	2017	9			8	8			
06	86130	X	78478	-0-	-7652	-0-	479	1	74433	3	Y	1178	1461	1			171
							2270	4	1296	9							
07	89001	X	47363	-0-	-41638	-0-	244	1	44774	3	Y	1027	878	1	1	8	319
							1215	4	1130	9							
08	89001	X	36610	-0-	-52391	-0-	304	1	34807	3	Y	168	448	1			39
							1314	4	185	9							
09	86130	X	25594	-0-	-60536	-0-	266	1	23765	3	Y	102	94	1			47
							1451	4	112	9							
10	87730	X	-0-	-0-	-87730	-0-					Y	-0-	47	1			-0-

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36301	X	31827	-0-	-4474	-0-	592	1	30400	3	Y	759	24	0	745	1	105
							835	9									
06	35130	X	28832	-0-	-6298	-0-	603	1	27426	3	Y	730	63	0	575	1	196
							803	9					1	8			
07	33821	X	26319	-0-	-7502	-0-	460	1	25049	3	Y	736	174	0	617	1	141
							810	9									
08	33821	X	23711	-0-	-10110	-0-	394	1	22725	3	Y	538	18	0	571	1	90
							592	9									
09	31770	X	20491	-0-	-11279	-0-	392	1	19618	3	Y	437	8	0	447	1	72
							481	9									
10	31837	X	24663	-0-	-7174	-0-	446	1	23590	3	Y	570	36	0	313	1	292
							627	9					1	8			

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30132	X	26451	-0-	-3681	-0-	495	1	25440	3	Y	469	15	0	460	1	65
							516	9									
06	29160	X	23951	-0-	-5209	-0-	505	1	22950	3	Y	451	39	0	355	1	121
							496	9					1	8			
07	28086	X	21847	-0-	-6239	-0-	385	1	20961	3	Y	455	108	0	381	1	87
							501	9									
08	28086	X	19696	-0-	-8390	-0-	330	1	19000	3	Y	333	11	0	353	1	56
							366	9									
09	26400	X	17040	-0-	-9360	-0-	328	1	16416	3	Y	269	5	0	276	1	44
							296	9									
10	26443	X	20500	-0-	-5943	-0-	373	1	19740	3	Y	352	22	0	193	1	180
							387	9					1	8			

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3073	-0-	-678	-0-	43	1	2196	3	Y	758	24	0	747	1	105
							834	9									
06	3630	X	2912	-0-	-718	-0-	45	1	2044	3	Y	748	65	0	586	1	201
							823	9					1	8			
07	3410	X	2732	-0-	-678	-0-	34	1	1867	3	Y	755	178	0	633	1	144
							831	9					1	8			
08	3410	X	2298	-0-	-1112	-0-	29	1	1667	3	Y	547	18	0	582	1	91
							602	9									
09	3180	X	1985	-0-	-1195	-0-	29	1	1463	3	Y	448	8	0	457	1	74
							493	9									
10	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	33	1	1758	3	Y	584	36	0	321	1	300
							642	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68138	X	59838	-0-	-8300	-0-	1121	1	57599	3	Y	1016	32	0	997	1	141
							1118	9									
06	65940	X	54165	-0-	-11775	-0-	1143	1	51949	3	Y	975	84	0	768	1	263
							1073	9					1	8			
07	63519	X	49402	-0-	-14117	-0-	871	1	47447	3	Y	985	233	0	826	1	188
							1084	9					1	8			
08	63519	X	44583	-0-	-18936	-0-	747	1	43044	3	Y	720	23	0	764	1	120
							792	9					1	8			
09	59670	X	38543	-0-	-21127	-0-	743	1	37159	3	Y	583	10	0	597	1	96
							641	9									
10	59830	X	46366	-0-	-13464	-0-	844	1	44683	3	Y	763	47	0	419	1	391
							839	9					2	8			

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21514	X	11040	-0-	-10474	-0-	8906	3	679	4	Y	1323	2	0	1418	1	205
							1455	9									
06	15900	X	11461	-0-	-4439	-0-	9281	3	774	4	Y	1278	1381	1			102
							1406	9									
07	16430	X	8988	-0-	-7442	-0-	7326	3	661	4	Y	910	865	1			147
							1001	9									
08	14198	X	9781	-0-	-4417	-0-	7487	3	897	4	Y	1270	1050	1			367
							1397	9									
09	13740	X	9706	-0-	-4034	-0-	8460	3	275	4	Y	883	1	0	1034	1	215
							971	9									
10	11842	X	8487	-0-	-3355	-0-	7406	3	292	4	Y	717	4	0	784	1	144
							789	9									

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35185	X	21138	-0-	-14047	-0-	17390	3	902	4	Y	2587	5	0	2661	1	400
							2846	9									
06	33210	X	19948	-0-	-13262	-0-	16662	3	738	4	Y	2316	2	0	2529	1	185
							2548	9									
07	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	16235	3	709	4	Y	2413	2208	1			390
							2654	9									
08	21142	X	16490	-0-	-4652	-0-	13872	3	635	4	Y	1803	1672	1			521
							1983	9									
09	20460	X	16957	-0-	-3503	-0-	13852	3	668	4	Y	2215	5	0	2192	1	539
							2437	9									
10	21142	X	17853	-0-	-3289	-0-	14557	3	620	4	Y	2433	22	0	2464	1	486
							2676	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61039	X	50243	-0-	-10796	-0-	643	1	47097	3	Y	2275	113	0	2190	1	226
							2503	9									
06	57120	X	38512	-0-	-18608	-0-	571	1	36039	3	Y	1729	90	0	1583	1	280
							1902	9					2	8			
07	57133	X	47192	-0-	-9941	-0-	395	1	44421	3	Y	2160	258	0	1918	1	263
							2376	9					1	8			
08	53940	X	35167	-0-	-18773	-0-	308	1	33176	3	Y	1530	43	0	1540	1	210
							1683	9									
09	50040	X	38655	-0-	-11385	-0-	305	1	36528	3	Y	1656	18	0	1585	1	263
							1822	9									
10	50251	X	43122	-0-	-7129	-0-	366	1	40587	3	Y	1972	78	0	1901	1	254
							2169	9					2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61349	X	50423	-0-	-10926	-0-	642	1	46988	3	Y	2539	127	0	2443	1	252
							2793	9									
06	55440	X	39693	-0-	-15747	-0-	586	1	36981	3	Y	1933	100	0	1769	1	313
							2126	9					3	8			
07	57288	X	47364	-0-	-9924	-0-	394	1	44319	3	Y	2410	288	0	2140	1	294
							2651	9					1	8			
08	54157	X	35285	-0-	-18872	-0-	307	1	33101	3	Y	1706	48	0	1718	1	234
							1877	9									
09	50250	X	38780	-0-	-11470	-0-	304	1	36444	3	Y	1847	19	0	1768	1	294
							2032	9									
10	50437	X	43277	-0-	-7160	-0-	365	1	40494	3	Y	2198	86	0	2120	1	284
							2418	9					2	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

05	60560	X	60560	-0-	-0-	-0-	772	1	56548	3	Y	2945	147	0	2835	1	292
							3240	9									
06	47769	X	47769	-0-	-0-	-0-	705	1	44471	3	Y	2357	122	0	2142	1	382
							2593	9					3	8			
07	56886	X	56886	-0-	-0-	-0-	474	1	53336	3	Y	2796	334	0	2502	1	341
							3076	9					1	8			
08	43636	X	43636	-0-	-0-	-0-	380	1	40898	3	Y	2144	60	0	2131	1	294
							2358	9									
09	46583	X	46583	-0-	-0-	-0-	366	1	43859	3	Y	2144	23	0	2074	1	341
							2358	9									
*10	51978	X	51978	-0-	-0-	-0-	440	1	48732	3	Y	2551	101	0	2460	1	329
							2806	9					2	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

05	88913	X	44549	-0-	-44364	-0-	581	1	42545	3	Y	1294	65	0	1245	1	128
							1423	9									
06	34085	X	34085	-0-	-0-	-0-	515	1	32490	3	Y	982	51	0	899	1	159
							1080	9					1	8			
07	41836	X	41836	-0-	-0-	-0-	357	1	40128	3	Y	1228	147	0	1090	1	149
							1351	9					1	8			
08	38161	X	31206	-0-	-6955	-0-	278	1	29971	3	Y	870	25	0	875	1	119
							957	9									
09	36930	X	34310	-0-	-2620	-0-	276	1	32998	3	Y	942	10	0	901	1	150
							1036	9									
*10	38228	X	38228	-0-	-0-	-0-	331	1	36665	3	Y	1120	44	0	1080	1	145
							1232	9					1	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

05	13237	X	10976	-0-	-2261	-0-	144	1	10565	3	Y	243	12	0	234	1	24
							267	9									
06	12390	X	8400	-0-	-3990	-0-	128	1	8068	3	Y	185	10	0	169	1	30
							204	9									
07	12524	X	10307	-0-	-2217	-0-	88	1	9965	3	Y	231	28	0	205	1	28
							254	9									
08	11780	X	7691	-0-	-4089	-0-	69	1	7442	3	Y	164	5	0	165	1	22
							180	9									
09	10920	X	8458	-0-	-2462	-0-	68	1	8195	3	Y	177	2	0	169	1	28
							195	9									
*10	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	82	1	9104	3	Y	211	9	0	203	1	27
							232	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31806	X	26236	-0-	-5570	-0-	336	1	24583	3	Y	1197	60	0	1152	1	119
							1317	9									
06	29760	X	20063	-0-	-9697	-0-	297	1	18767	3	Y	908	47	0	832	1	147
							999	9					1	8			
07	29853	X	24644	-0-	-5209	-0-	206	1	23187	3	Y	1137	136	0	1009	1	138
							1251	9					1	8			
08	28179	X	18365	-0-	-9814	-0-	161	1	17318	3	Y	805	23	0	810	1	110
							886	9									
09	26130	X	20185	-0-	-5945	-0-	159	1	19067	3	Y	872	9	0	834	1	139
							959	9									
*10	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	191	1	21186	3	Y	1037	41	0	1000	1	134
							1141	9					1	8			

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	41	1	3026	2	Y	271	139	1			238
							298	9									
06	2100	X	2024	-0-	-76	-0-	75	1	1745	2	Y	185	166	1	1	8	256
							204	9									
07	2170	X	2134	-0-	-36	-0-	81	1	1821	2	Y	211	182	1			285
							232	9									
08	3379	X	2047	-0-	-1332	-0-	128	1	1719	2	Y	182	342	1	1	8	124
							200	9									
09	3270	X	2200	-0-	-1070	-0-	41	1	1874	2	Y	259					383
							285	9									
10	3379	X	711	-0-	-2668	-0-	27	1	577	3	Y	97	425	1	1	8	54
							107	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	38	1	2667	2	Y	591	361	1			520
							650	9									
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	2	Y	291	362	1			449
							320	9									
07	2480	X	2126	-0-	-354	-0-	78	1	1727	2	Y	292	320	1			421
							321	9									
08	3348	X	2342	-0-	-1006	-0-	136	1	1843	2	Y	330	525	1			226
							363	9									
09	3240	X	1954	-0-	-1286	-0-	35	1	1578	2	Y	310					536
							341	9									
10	3348	X	1637	-0-	-1711	-0-	54	1	1348	3	Y	214	629	1	1	8	120
							235	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1226	2	80	9	Y	73	47	1			62
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1119	2	69	9	Y	63	47	1			78
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	945	2	54	9	Y	49	93	1			34
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1171	2	52	9	Y	47	47	1			34
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	949	2	52	9	Y	47	47	1			34
10	992 N	789	-0-	-203	-0-	746	2	43	9	Y	39	48	1			25

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4859	2	80	9	Y	73	47	1			62
06	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4687	2	69	9	Y	63	47	1			78
07	4557 X	3849	-0-	-708	-0-	3795	2	54	9	Y	49	93	1			34
08	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4996	2	52	9	Y	47	47	1			34
09	4410 X	4014	-0-	-396	-0-	3962	2	52	9	Y	47	47	1			34
10	4557 X	3754	-0-	-803	-0-	3711	2	43	9	Y	39	48	1			25

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

05	6200 X	5568	-0-	-632	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
06	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	5890 X	4727	-0-	-1163	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
08	5890 X	5445	-0-	-445	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	5152	-0-	-608	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	5276	-0-	-676	-0-	5276	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

05	6417 X	4775	-0-	-1642	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	6090 X	5010	-0-	-1080	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	5395	-0-	-433	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	4987	-0-	-438	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	5250 X	4644	-0-	-606	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	5394 X	4588	-0-	-806	-0-	4588	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

05	15841 X	13170	-0-	-2671	-0-	13162	2	8	9	N	7					147
06	15330 X	12638	-0-	-2692	-0-	370	1	12265	2	N	3					150
						3	9									
07	14105 X	12866	-0-	-1239	-0-	542	1	12324	2	N	-0-					150
08	13919 X	13187	-0-	-732	-0-	548	1	12637	2	N	2					152
						2	9									
*09	13320 X	10119	-0-	-3201	-0-	10119	2			N	-0-					152
10	13175 X	11903	-0-	-1272	-0-	456	1	11447	2	N	-0-					152

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8773 X	3087	-0-	-5686	-0-	156	1	2931	2	N	-0-			-0-
06	8490 X	8030	-0-	-460	-0-	583	1	7447	2	N	-0-			-0-
07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	328	1	6763	2	N	-0-			-0-
08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	238	1	5490	2	N	-0-			-0-
*09	8040 X	5300	-0-	-2740	-0-	108	1	5192	2	N	-0-			-0-
10	8308 X	4847	-0-	-3461	-0-	280	1	4567	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

05	8804 X	7334	-0-	-1470	-0-	371	1	6963	2	N	-0-			-0-
06	8520 X	7651	-0-	-869	-0-	556	1	7095	2	N	-0-			-0-
07	7502 X	7184	-0-	-318	-0-	332	1	6852	2	N	-0-			-0-
08	7347 X	7184	-0-	-163	-0-	298	1	6886	2	N	-0-			-0-
*09	7650 X	4925	-0-	-2725	-0-	101	1	4824	2	N	-0-			-0-
10	7905 X	7720	-0-	-185	-0-	447	1	7273	2	N	-0-			-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

05	8153 X	6267	-0-	-1886	-0-	317	1	5950	2	N	-0-			-0-
06	7890 X	6782	-0-	-1108	-0-	493	1	6289	2	N	-0-			-0-
07	7781 X	6871	-0-	-910	-0-	318	1	6553	2	N	-0-			-0-
08	7502 X	5883	-0-	-1619	-0-	244	1	5639	2	N	-0-			-0-
*09	6780 X	5783	-0-	-997	-0-	118	1	5665	2	N	-0-			-0-
10	7006 X	6378	-0-	-628	-0-	369	1	6009	2	N	-0-			-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

05	14756 X	12694	-0-	-2062	-0-	12686	2	8	9	N	7			166
06	14280 X	11992	-0-	-2288	-0-	11988	2	4	9	N	4			170
07	13268 X	5268	-0-	-8000	-0-	5200	2	68	9	N	62			232
08	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	241	1	12984	2	N	47			279
						52	9							
*09	12270 X	10428	-0-	-1842	-0-	374	1	10054	2	N	-0-	119	1	160
10	12679 X	12119	-0-	-560	-0-	580	1	11527	2	N	11	151	1	20
						12	9							

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

05	25761 X	22142	-0-	-3619	-0-	1	1	22141	2	Y	-0-			-0-
06	24930 X	20589	-0-	-4341	-0-	261	1	20328	2	Y	-0-			-0-
07	23684 X	20638	-0-	-3046	-0-	20638	2			Y	-0-			-0-
08	22506 X	20132	-0-	-2374	-0-	20132	2			Y	-0-			-0-
*09	21420 X	19185	-0-	-2235	-0-	19185	2			Y	-0-			-0-
10	22134 X	21042	-0-	-1092	-0-	104	1	20938	2	Y	-0-			-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

05	39641 X	39641	-0-	-0-	-0-	39641	2			N	-0-			23
06	41761 X	41761	-0-	-0-	-0-	41761	2			N	-0-			23
07	40831 X	40831	-0-	-0-	-0-	40831	2			N	-0-			23
08	40258 X	40258	-0-	-0-	-0-	40258	2			N	-0-			23
*09	36091 X	36091	-0-	-0-	-0-	36091	2			N	-0-			23
*10	35809 X	35809	-0-	-0-	-0-	35809	2			N	-0-			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	1316	1	24698	2	N	-0-			-0-
06	30210 X	23833	-0-	-6377	-0-	1732	1	22101	2	N	-0-			-0-
07	31217 X	24083	-0-	-7134	-0-	1115	1	22968	2	N	-0-			-0-
08	31217 X	23692	-0-	-7525	-0-	983	1	22709	2	N	-0-			-0-
*09	26400 X	22608	-0-	-3792	-0-	460	1	22148	2	N	-0-			-0-
10	26009 X	22750	-0-	-3259	-0-	1316	1	21434	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

05	35340 X	19609	-0-	-15731	-0-	992	1	18617	2	N	-0-			-0-
06	34200 X	17965	-0-	-16235	-0-	1305	1	16660	2	N	-0-			-0-
07	26381 X	17827	-0-	-8554	-0-	826	1	17001	2	N	-0-			-0-
08	23870 X	17161	-0-	-6709	-0-	712	1	16449	2	N	-0-			-0-
*09	20130 X	15156	-0-	-4974	-0-	309	1	14847	2	N	-0-			-0-
10	19623 X	10093	-0-	-9530	-0-	584	1	9509	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

05	32404 X	32404	-0-	-0-	-0-	32404	2			Y	-0-			13
06	30591 X	30591	-0-	-0-	-0-	389	1	30202	2	Y	-0-			13
07	33234 X	33234	-0-	-0-	-0-	33234	2			Y	-0-			13
08	32395 X	30305	-0-	-2090	-0-	30305	2			Y	-0-			13
*09	31350 X	28560	-0-	-2790	-0-	28560	2			Y	-0-			13
10	33232 X	32605	-0-	-627	-0-	161	1	32444	2	Y	-0-			13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

05	78120 X	57452	-0-	-20668	-0-	1	1	57451	2	Y	-0-			13
06	75600 X	51852	-0-	-23748	-0-	659	1	51193	2	Y	-0-			13
07	60016 X	52621	-0-	-7395	-0-	52621	2			Y	-0-			13
08	57443 X	50561	-0-	-6882	-0-	50561	2			Y	-0-			13
*09	55590 X	47255	-0-	-8335	-0-	47255	2			Y	-0-			13
10	57443 X	49909	-0-	-7534	-0-	246	1	49663	2	Y	-0-			13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

05	55862 X	44829	-0-	-11033	-0-	44829	2			N	-0-			-0-
06	54060 X	40632	-0-	-13428	-0-	40632	2			N	-0-			-0-
07	49507 X	41623	-0-	-7884	-0-	41623	2			N	-0-			-0-
08	47802 X	41319	-0-	-6483	-0-	41319	2			N	-0-			-0-
*09	45000 X	39573	-0-	-5427	-0-	39573	2			N	-0-			-0-
10	44826 X	32475	-0-	-12351	-0-	32475	2			N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

05	90923 X	24771	-0-	-66152	-0-	24771	2			Y	-0-			-0-
06	87990 X	50989	-0-	-37001	-0-	648	1	50341	2	Y	-0-			-0-
07	81778 X	50202	-0-	-31576	-0-	50202	2			Y	-0-			-0-
08	63767 X	48189	-0-	-15578	-0-	48189	2			Y	-0-			-0-
*09	61620 X	44812	-0-	-16808	-0-	44812	2			Y	-0-			-0-
10	52700 X	46255	-0-	-6445	-0-	228	1	46027	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109926	X	68976	-0-	-40950	-0-	1913	1	67017	2	N	42					142
							46	9									
06	106380	X	85102	-0-	-21278	-0-	743	1	84247	2	N	102					244
							112	9									
07	93775	X	11330	-0-	-82445	-0-	337	1	10971	2	N	20					264
							22	9									
08	90830	X	13540	-0-	-77290	-0-	263	1	13276	2	N	1					265
							1	9									
*09	87900	X	24372	-0-	-63528	-0-	1203	1	23157	2	Y	11	211	1			65
							12	9									
10	87947	X	24576	-0-	-63371	-0-	1240	1	23336	2	Y	-0-	19	1			46

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

05	65593	X	65593	-0-	-0-	-0-	65593	2			Y	-0-					-0-
06	63510	X	58684	-0-	-4826	-0-	746	1	57938	2	Y	-0-					-0-
07	69657	X	56954	-0-	-12703	-0-	56954	2			Y	-0-					-0-
08	69657	X	53867	-0-	-15790	-0-	53867	2			Y	-0-					-0-
*09	67410	X	49282	-0-	-18128	-0-	49282	2			Y	-0-					-0-
10	65596	X	50635	-0-	-14961	-0-	250	1	50385	2	Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

05	46686	X	37212	-0-	-9474	-0-	37173	2	39	9	N	35					183
06	45180	X	29899	-0-	-15281	-0-	29842	2	57	9	N	52					235
07	40951	X	25656	-0-	-15295	-0-	25583	2	73	9	N	66	53	1			248
08	39215	X	29297	-0-	-9918	-0-	532	1	28692	2	N	66	168	1			146
							73	9									
*09	36840	X	23059	-0-	-13781	-0-	827	1	22214	2	N	16	76	1			86
							18	9									
10	37200	X	29408	-0-	-7792	-0-	1405	1	27938	2	N	59					145
							65	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

05	45539	X	35476	-0-	-10063	-0-	35366	2	110	9	N	100					298
06	44070	X	33363	-0-	-10707	-0-	33283	2	80	9	N	73	182	1			189
07	39897	X	23202	-0-	-16695	-0-	23097	2	105	9	N	95	189	1			95
08	37913	X	31002	-0-	-6911	-0-	562	1	30308	2	N	120					215
							132	9									
*09	35520	X	23848	-0-	-11672	-0-	853	1	22905	2	N	82	214	1			83
							90	9									
10	35464	X	31754	-0-	-3710	-0-	1516	1	30131	2	N	97					180
							107	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

05	72044	X	71598	-0-	-446	-0-	71598	2			Y	-0-					-0-
06	69630	X	65780	-0-	-3850	-0-	835	1	64945	2	Y	-0-					-0-
07	74679	X	64558	-0-	-10121	-0-	64558	2			Y	-0-					-0-
08	74679	X	61294	-0-	-13385	-0-	61294	2			Y	-0-					-0-
*09	72270	X	56066	-0-	-16204	-0-	56066	2			Y	-0-					-0-
10	71610	X	60145	-0-	-11465	-0-	297	1	59848	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 #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87048 X	52784	-0-	-34264	-0-	1	1	52783	2	Y	-0-					-0-
06	84240 X	2822	-0-	-81418	-0-	36	1	2786	2	Y	-0-					-0-
07	70029 X	-0-	-0-	-70029	-0-					Y	-0-					-0-
08	66464 X	-0-	-0-	-66464	-0-					Y	-0-					-0-
*09	53070 X	-0-	-0-	-53070	-0-					Y	-0-					-0-
10	52793 X	13040	-0-	-39753	-0-	65	1	12975	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

05	DLQ G-10	12309	-0-	12309	12309	12309	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	27046	-0-	27046	39355	343	1	26703	2	Y	-0-					-0-
07	65081 X	25726	-0-	-39355	-0-	25726	2			Y	-0-					-0-
08	21476 X	21476	-0-	-0-	-0-	21476	2			Y	-0-					-0-
*09	27060 X	18813	-0-	-8247	-0-	18813	2			Y	-0-					-0-
10	27962 X	18115	-0-	-9847	-0-	89	1	18026	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

05	DLQ G-10	32820	-0-	32820	32820	1	1	32819	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	42959	-0-	42959	75779	545	1	42414	2	Y	-0-					-0-
07	116625 X	40846	-0-	-75779	-0-	40846	2			Y	-0-					-0-
08	48851 X	48851	-0-	-0-	-0-	48851	2			Y	-0-					-0-
*09	44530 X	44530	-0-	-0-	-0-	44530	2			Y	-0-					-0-
*10	45438 X	45438	-0-	-0-	-0-	224	1	45214	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

05	270041 X	197336	-0-	-72705	-0-	2	1	197334	2	N	-0-					-0-
06	261330 X	132339	-0-	-128991	-0-	1681	1	130658	2	N	-0-					-0-
07	268057 X	173716	-0-	-94341	-0-	173716	2			N	-0-					-0-
08	239413 X	160559	-0-	-78854	-0-	160559	2			N	-0-					-0-
*09	207870 X	143435	-0-	-64435	-0-	143435	2			N	-0-					-0-
10	197346 X	143297	-0-	-54049	-0-	708	1	142589	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-
*09	274650 X	163925	-0-	-110725	-0-	163925	2			N	-0-					-0-
10	283805 X	129802	-0-	-154003	-0-	641	1	129161	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-
*09	305670 X	199877	-0-	-105793	-0-	199877	2			N	-0-					-0-
10	315859 X	157764	-0-	-158095	-0-	779	1	156985	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	256128	-0-	-100248	-0-	256128	2			N	-0-					-0-
*09	344880 X	218310	-0-	-126570	-0-	218310	2			N	-0-					-0-
10	356376 X	204006	-0-	-152370	-0-	1008	1	202998	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57381 X	50408	-0-	-6973	-0-	288	1	50120	3	N	-0-					-0-
06	61298 X	61298	-0-	-0-	-0-	1789	1	59509	3	N	-0-					-0-
07	64934 X	64934	-0-	-0-	-0-	2769	1	62165	3	N	-0-					-0-
08	60022 X	60022	-0-	-0-	-0-	3232	1	56790	3	N	-0-					-0-
09	61290 X	58554	-0-	-2736	-0-	3088	1	55466	3	N	-0-					-0-
10	64945 X	55792	-0-	-9153	-0-	2694	1	53098	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

05	49352 X	39746	-0-	-9606	-0-	39746	3			N	-0-					-0-
06	51164 X	51164	-0-	-0-	-0-	1493	1	49671	3	N	-0-					-0-
07	52002 X	52002	-0-	-0-	-0-	52001	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	42801 X	42801	-0-	-0-	-0-	42801	3			N	-0-					-0-
09	51150 X	43540	-0-	-7610	-0-	43540	3			N	-0-					-0-
10	52855 X	44257	-0-	-8598	-0-	44257	3			N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

05	69006 X	54325	-0-	-14681	-0-	54325	3			N	-0-					-0-
06	58242 X	58242	-0-	-0-	-0-	1697	1	56545	3	N	-0-					-0-
07	54597 X	54597	-0-	-0-	-0-	54597	3			N	-0-					-0-
08	76549 X	76549	-0-	-0-	-0-	76549	3			N	-0-					-0-
09	65736 X	65736	-0-	-0-	-0-	65736	3			N	-0-					-0-
10	60171 X	42106	-0-	-18065	-0-	42106	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

05	4278 X	3419	-0-	-859	-0-	112	1	3307	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	3610	-0-	-920	-0-	277	1	3333	2	N	-0-					-0-
07	4681 X	3617	-0-	-1064	-0-	399	1	3218	2	N	-0-					-0-
08	3906 X	662	-0-	-3244	-0-	96	1	566	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-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

05	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	2236	1	8717	2	N	-0-					-0-
06	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	1021	1	8616	2	N	-0-					-0-
07	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	951	1	8368	2	N	-0-					-0-
08	10943 X	8508	-0-	-2435	-0-	1008	1	7500	2	N	-0-					-0-
09	10590 X	5128	-0-	-5462	-0-	705	1	4423	2	N	-0-					-0-
10	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

05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	97	1	2858	2	N	-0-					-0-
06	3090 X	2568	-0-	-522	-0-	198	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	3193 X	2699	-0-	-494	-0-	299	1	2400	2	N	-0-					-0-
08	3193 X	2443	-0-	-750	-0-	355	1	2088	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	1996	-0-	-854	-0-	303	1	1693	2	N	-0-					-0-
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6428	-0-	-113	-0-	135	1	6293	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6664	-0-	-986	-0-	54	1	6610	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6977	-0-	-959	-0-	673	1	6304	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7902	-0-	-34	-0-	1239	1	6663	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5936	-0-	-1744	-0-	361	1	5575	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	137	1	4078	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3660	-0-	-720	-0-	280	1	3380	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3791	-0-	-735	-0-	418	1	3373	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	861	-0-	-3355	-0-	125	1	736	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	195	1	10376	2	N	-0-					-0-
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	86	1	10175	2	N	-0-					-0-
07	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	137	1	11934	2	N	-0-					-0-
08	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	131	1	10969	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	10015	-0-	-245	-0-	105	1	9910	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	1100	-0-	-4325	-0-	114	1	986	2	N	-0-					29
06	3300	X	1203	-0-	-2097	-0-	136	1	1067	2	N	-0-					29
07	3100	X	1037	-0-	-2063	-0-	198	1	839	2	N	-0-					29
08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	1273	1	4345	2	N	-0-					29
*09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1257	1	4664	2	N	-0-					29
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					29

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5315	-0-	-854	-0-	307	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4565	-0-	-925	-0-	131	1	4434	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	163	1	4976	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4823	-0-	-540	-0-	152	1	4671	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	3974	-0-	-1216	-0-	120	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 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
05	5859	X	5519	-0-	-340	-0-	106	1	5413	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5032	-0-	-1058	-0-	47	1	4985	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4470	-0-	-1823	-0-	153	1	4317	2	N	-0-					-0-
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	440	1	5850	2	N	-0-					-0-
*09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	705	1	7172	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	211	1	8236	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	3457	-0-	-5273	-0-	31	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	1492	-0-	-7529	-0-	114	1	1378	2	N	-0-					-0-
08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	1919	1	8553	2	N	-0-					-0-
*09	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	447	1	8757	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641 X	7479	-0-	-2162	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
06	8820 X	5448	-0-	-3372	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
07	8339 X	6344	-0-	-1995	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
08	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	36	1	8993	2	N	-0-					-0-
*09	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	319	1	13552	2	N	-0-					-0-
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

05	8897 X	7636	-0-	-1261	-0-	130	1	7506	2	N	-0-					-0-
06	7740 X	6885	-0-	-855	-0-	57	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	451	1	7680	2	N	-0-					-0-
08	7998 X	7018	-0-	-980	-0-	473	1	6545	2	N	-0-					-0-
*09	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	644	1	9185	2	N	-0-					-0-
10	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

05	5549 X	4725	-0-	-824	-0-	153	1	4572	2	N	-0-					-0-
06	5790 X	5204	-0-	-586	-0-	395	1	4809	2	N	-0-					-0-
07	5983 X	4627	-0-	-1356	-0-	507	1	4120	2	N	-0-					-0-
08	5394 X	905	-0-	-4489	-0-	130	1	775	2	N	-0-					-0-
09	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-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

05	6324 X	4556	-0-	-1768	-0-	632	1	3924	2	N	-0-					-0-
06	5580 X	5463	-0-	-117	-0-	1145	1	4318	2	N	-0-					-0-
07	5053 X	3580	-0-	-1473	-0-	989	1	2591	2	N	-0-					-0-
08	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	2255	1	4851	2	N	-0-					-0-
09	5460 X	3106	-0-	-2354	-0-	792	1	2314	2	N	-0-					-0-
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-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

05	7347 X	6162	-0-	-1185	-0-	140	1	6022	2	N	-0-					-0-
06	7110 X	4739	-0-	-2371	-0-	39	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	6665 X	5903	-0-	-762	-0-	740	1	5163	2	N	-0-					-0-
08	6169 X	5841	-0-	-328	-0-	1234	1	4607	2	N	-0-					-0-
09	5970 X	5690	-0-	-280	-0-	756	1	4934	2	N	-0-					-0-
10	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

05	2821 X	2356	-0-	-465	-0-	323	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2490 X	2021	-0-	-469	-0-	424	1	1597	2	N	-0-					-0-
07	2294 X	2181	-0-	-113	-0-	543	1	1638	2	N	-0-					-0-
08	2356 X	2207	-0-	-149	-0-	502	1	1705	2	N	-0-					-0-
09	2280 X	1882	-0-	-398	-0-	449	1	1433	2	N	-0-					-0-
10	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

05	11718 X	11540	-0-	-178	-0-	224	1	11316	2	N	-0-					-0-
06	12600 X	9533	-0-	-3067	-0-	79	1	9454	2	N	-0-					-0-
07	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	1652	1	11874	2	N	-0-					-0-
08	13020 X	12864	-0-	-156	-0-	2023	1	10841	2	N	-0-					-0-
09	11940 X	10030	-0-	-1910	-0-	910	1	9120	2	N	-0-					-0-
10	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	518	1	3268	2	N	-0-					-0-
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	811	1	3057	2	N	-0-					-0-
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	1207	1	3183	2	N	-0-					-0-
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	1274	1	3508	2	N	-0-					-0-
*09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	1105	1	3181	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	4588	X	3411	-0-	-1177	-0-	165	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4197	-0-	-243	-0-	99	1	4098	2	N	-0-					-0-
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	192	1	4279	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3684	-0-	-780	-0-	105	1	3579	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	1929	-0-	-2271	-0-	28	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	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
05	3100	N	7288	-0-	4188	33792	159	1	7129	2	N	-0-					-0-
06	40300	X	6508	-0-	-33792	-0-	53	1	6455	2	N	-0-					-0-
07	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	1041	1	6779	2	N	-0-					-0-
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	1386	1	6041	2	N	-0-					-0-
*09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	401	1	5079	2	N	-0-					-0-
10	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
05	7130	X	5042	-0-	-2088	-0-	117	1	4925	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	4609	-0-	-2291	-0-	38	1	4571	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5703	-0-	-1272	-0-	691	1	5012	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5091	-0-	-551	-0-	993	1	4098	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4268	-0-	-622	-0-	514	1	3754	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-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
05	10974	X	8814	-0-	-2160	-0-	1797	1	7017	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9658	-0-	-692	-0-	1023	1	8635	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9068	-0-	-1627	-0-	926	1	8142	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	8456	-0-	-2239	-0-	1003	1	7453	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	7135	-0-	-2525	-0-	982	1	6153	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-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
05	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	379	1	6792	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	3299	-0-	-4201	-0-	415	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6060	-0-	-1690	-0-	636	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	5506	-0-	-2244	-0-	586	1	4920	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	3988	-0-	-2942	-0-	405	1	3583	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-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
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	34	1	1748	2	N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	22	1	1593	2	N	-0-					-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	65	1	2123	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	960	-0-	-807	-0-	22	1	938	2	N	-0-					-0-
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	35	1	1686	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
05	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	424	1	3580	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3262	-0-	-848	-0-	368	1	2894	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	250	-0-	-3997	-0-	35	1	215	2	N	-0-					-0-
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1196	1	3878	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3406	-0-	-464	-0-	684	1	2722	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

05	10385	X	6775	-0-	-3610	-0-	124	1	6651	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	5783	-0-	-4267	-0-	77	1	5706	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6743	-0-	-418	-0-	407	1	6336	2	N	-0-					-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	673	1	6763	2	N	-0-					-0-
*09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	374	1	7129	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-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

05	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	4635	1	18111	2	N	-0-					-0-
06	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	2080	1	17560	2	N	-0-					-0-
07	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	2001	1	17583	2	N	-0-					-0-
08	22754	X	18995	-0-	-3759	-0-	2254	1	16741	2	N	-0-					-0-
09	22020	X	17485	-0-	-4535	-0-	2406	1	15079	2	N	-0-					-0-
10	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

05	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	1339	1	1140	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2055	-0-	-345	-0-	156	1	1899	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1846	-0-	-355	-0-	224	1	1622	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	178	1	1840	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2309	-0-	-91	-0-	44	1	2265	2	N	-0-					-0-
10	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

05	8339	X	6754	-0-	-1585	-0-	238	1	6516	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6378	-0-	-1152	-0-	159	1	6219	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6489	-0-	-1292	-0-	226	1	6263	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5894	-0-	-1887	-0-	101	1	5793	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5934	-0-	-666	-0-	234	1	5700	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

05	0	A	113093	-0-	113093	1591932	7567	1	105526	2	N	-0-					17
06	0	A	106462	-0-	106462	1698394	5276	1	101186	2	N	-0-					17
07	0	A	103445	-0-	103445	1801839	5815	1	97630	2	N	-0-					17
08	0	A	99319	-0-	99319	1901158	4358	1	94961	2	N	-0-					17
09	0	A	87798	-0-	87798	1988956	3575	1	84223	2	N	-0-					17
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	1988956					N	NO RPT					17

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

05	73594	X	56660	-0-	-16934	-0-	2094	1	54566	2	N	-0-					-0-
06	64020	X	51954	-0-	-12066	-0-	1295	1	50659	2	N	-0-					-0-
07	63085	X	50529	-0-	-12556	-0-	1785	1	48744	2	N	-0-					-0-
08	62062	X	49020	-0-	-13042	-0-	878	1	48142	2	N	-0-					-0-
09	55290	X	38115	-0-	-17175	-0-	1520	1	36595	2	N	-0-					-0-
10	56668	X	NO RPT	-0-	-56668	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44516 X	36241	-0-	-8275	-0-	1427	1	34814	2	N	-0-					-0-
06	38910 X	32417	-0-	-6493	-0-	267	1	32150	2	N	-0-					-0-
07	40052 X	33193	-0-	-6859	-0-	1128	1	32065	2	N	-0-					-0-
08	38750 X	30564	-0-	-8186	-0-	701	1	29863	2	N	-0-					-0-
09	35070 X	26875	-0-	-8195	-0-	721	1	26154	2	N	-0-					-0-
10	36239 X	NO RPT	-0-	-36239	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39525 X	27477	-0-	-12048	-0-	1369	1	26108	2	N	-0-					-0-
06	32220 X	22860	-0-	-9360	-0-	537	1	22323	2	N	-0-					-0-
07	30318 X	24282	-0-	-6036	-0-	1054	1	23228	2	N	-0-					-0-
08	29140 X	18983	-0-	-10157	-0-	517	1	18466	2	N	-0-					-0-
09	26580 X	14193	-0-	-12387	-0-	204	1	13989	2	N	-0-					-0-
10	27466 X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					N	NO RPT					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82553 X	58435	-0-	-24118	-0-	1412	1	57023	2	N	-0-					-0-
06	75000 X	53177	-0-	-21823	-0-	440	1	52737	2	N	-0-					-0-
07	70184 X	52594	-0-	-17590	-0-	608	1	51986	2	N	-0-					-0-
08	67084 X	49958	-0-	-17126	-0-	605	1	49353	2	N	-0-					-0-
09	61080 X	46149	-0-	-14931	-0-	490	1	45659	2	N	-0-					-0-
10	58435 X	NO RPT	-0-	-58435	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108438 X	81550	-0-	-26888	-0-	294	1	81256	2	N	-0-					-0-
06	103470 X	77433	-0-	-26037	-0-	120	1	77313	2	N	-0-					-0-
07	96937 X	77207	-0-	-19730	-0-	1917	1	75290	2	N	-0-					-0-
08	85963 X	75523	-0-	-10440	-0-	2423	1	73100	2	N	-0-					-0-
09	81510 X	67365	-0-	-14145	-0-	708	1	66657	2	N	-0-					-0-
10	81561 X	NO RPT	-0-	-81561	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121210 X	67153	-0-	-54057	-0-	5377	1	61776	2	N	-0-					-0-
06	88440 X	60476	-0-	-27964	-0-	2998	1	57478	2	N	-0-					-0-
07	88784 X	57136	-0-	-31648	-0-	3191	1	53945	2	N	-0-					-0-
08	79298 X	54278	-0-	-25020	-0-	2357	1	51921	2	N	-0-					-0-
09	70500 X	44666	-0-	-25834	-0-	1806	1	42860	2	N	-0-					-0-
10	67146 X	NO RPT	-0-	-67146	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120218 X	60216	-0-	-60002	-0-	3987	1	56229	2	N	-0-					-0-
06	90630 X	54598	-0-	-36032	-0-	2707	1	51891	2	N	-0-					-0-
07	84568 X	51095	-0-	-33473	-0-	2859	1	48236	2	N	-0-					-0-
08	73842 X	47934	-0-	-25908	-0-	2088	1	45846	2	N	-0-					-0-
09	64560 X	42937	-0-	-21623	-0-	41198	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	60202 X	NO RPT	-0-	-60202	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117490 X	59826	-0-	-57664	-0-	3021	1	56805	2	N	-0-					-0-
06	92130 X	53800	-0-	-38330	-0-	3351	1	50449	2	N	-0-					-0-
07	81592 X	51023	-0-	-30569	-0-	3945	1	47078	2	N	-0-					-0-
08	72230 X	48039	-0-	-24191	-0-	4542	1	43497	2	N	-0-					-0-
09	63540 X	36066	-0-	-27474	-0-	1463	1	34603	2	N	-0-					-0-
10	59830 X	NO RPT	-0-	-59830	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

05	230051 X	88702	-0-	-141349	-0-	1528	1	87174	2	N	-0-					-0-
06	82207 X	82207	-0-	-0-	-0-	651	1	81556	2	N	-0-					-0-
07	129951 X	129951	-0-	-0-	-0-	52288	1	77663	2	N	-0-					-0-
08	147818 X	147818	-0-	-0-	-0-	73686	1	74132	2	N	-0-					-0-
09	89310 X	67670	-0-	-21640	-0-	711	1	66959	2	N	-0-					-0-
10	129952 X	NO RPT	-0-	-129952	-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

05	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	685	1	6435	3	N	-0-					-0-
06	7260 X	6852	-0-	-408	-0-	756	1	6095	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	7502 X	6612	-0-	-890	-0-	790	1	5821	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	7502 X	6660	-0-	-842	-0-	521	1	6138	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	7140 X	6660	-0-	-480	-0-	738	1	5922	3	N	-0-					-0-
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

05	14756 X	14202	-0-	-554	-0-	150	1	14052	2	N	-0-					-0-
06	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	374	1	13185	2	N	-0-					-0-
07	14074 X	13759	-0-	-315	-0-	557	1	13200	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	14074 X	12582	-0-	-1492	-0-	234	1	12348	2	N	-0-					-0-
09	13740 X	12388	-0-	-1352	-0-	603	1	11785	2	N	-0-					-0-
10	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6691	-0-	-966	-0-	61	1	6630	2	N	-0-					-0-
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	101	1	6727	2	N	-0-					-0-
07	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	162	1	7145	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	118	1	6491	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6840	X	4406	-0-	-2434	-0-	49	1	4357	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4323	-0-	-761	-0-	4269	2	54	9	N	49	39	1			40
06	4530	X	3636	-0-	-894	-0-	3628	2	8	9	N	7					47
07	4588	X	4144	-0-	-444	-0-	1	1	4129	2	N	13					60
							14	9									
08	4588	X	3534	-0-	-1054	-0-	3510	2	24	9	N	22					82
09	4230	X	3697	-0-	-533	-0-	3680	2	17	9	N	15					97
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					97

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	8461	-0-	-2172	-0-	89	1	8372	2	N	-0-					-0-
06	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	278	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9349	-0-	-1067	-0-	379	1	8969	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10416	X	8146	-0-	-2270	-0-	151	1	7994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10080	X	8954	-0-	-1126	-0-	435	1	8519	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7790	-0-	-1045	-0-	33	1	7756	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9180	X	7945	-0-	-1235	-0-	60	1	7885	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	9043	-0-	-443	-0-	80	1	8963	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	6997	-0-	-1745	-0-	49	1	6948	3	N	-0-					-0-
09	7950	X	5762	-0-	-2188	-0-	43	1	5719	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6855	-0-	-461	-0-	29	1	6825	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7080	X	6853	-0-	-227	-0-	53	1	6800	3	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6984	-0-	-332	-0-	63	1	6920	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7037	X	6741	-0-	-296	-0-	46	1	6694	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6840	X	6550	-0-	-290	-0-	48	1	6502	3	Y	-0-					-0-
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	11781	-0-	-1301	-0-	617	1	11107	3	N	52	83	1			9
							57	9									
06	12660	X	10861	-0-	-1799	-0-	643	1	10211	3	N	6					15
							7	9									
07	13082	X	9451	-0-	-3631	-0-	578	1	8872	3	N	1	1	8			15
							1	9									
08	12989	X	7401	-0-	-5588	-0-	1149	1	6237	3	N	14	1	8			28
							15	9									
09	12270	X	7855	-0-	-4415	-0-	2074	1	5779	3	N	2					30
							2	9									
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					30

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	4252	-0-	-2196	-0-	18	1	4234	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4313	-0-	-1147	-0-	33	1	4280	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4291	-0-	-1227	-0-	39	1	4252	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	4234	-0-	-1284	-0-	29	1	4205	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	4320	-0-	-1020	-0-	32	1	4288	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46469	X	39637	-0-	-6832	-0-	166	1	39471	3	Y	-0-					-0-
06	46380	X	39753	-0-	-6627	-0-	303	1	39450	3	Y	-0-					-0-
07	47926	X	41954	-0-	-5972	-0-	376	1	41578	3	Y	-0-					-0-
08	44423	X	38932	-0-	-5491	-0-	268	1	38663	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	42030	X	37272	-0-	-4758	-0-	275	1	36997	3	Y	-0-					-0-
10	41075	X	NO RPT	-0-	-41075	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3660	-0-	-1021	-0-	3659	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	4530	X	3757	-0-	-773	-0-	3742	2	15	9	Y	14	7	1			7
07	4526	X	3509	-0-	-1017	-0-	1	1	3508	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	4526	X	2582	-0-	-1944	-0-	2575	2	7	9	Y	6	1	1	3	8	2
09	3990	X	2267	-0-	-1723	-0-	2256	2	11	9	Y	10	2	1	2	8	8
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					8

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	38	-0-	-551	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	420	X	55	-0-	-365	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	434	X	72	-0-	-362	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	X	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	19432	-0-	-2485	-0-	81	1	19350	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	22140	X	19298	-0-	-2842	-0-	147	1	19149	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	22878	X	18628	-0-	-4250	-0-	166	1	18460	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	21700	X	21251	-0-	-449	-0-	146	1	21103	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	21000	X	19362	-0-	-1638	-0-	143	1	19219	3	Y	-0-					-0-
10	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

05	43346	X	43346	-0-	-0-	-0-	182	1	43164	3	Y	-0-					-0-
06	43230	X	42400	-0-	-830	-0-	323	1	42077	3	Y	-0-					-0-
07	44671	X	44118	-0-	-553	-0-	394	1	43724	3	Y	-0-					-0-
08	44144	X	43056	-0-	-1088	-0-	296	1	42760	3	Y	-0-					-0-
09	42390	X	37433	-0-	-4957	-0-	276	1	37157	3	Y	-0-					-0-
10	43803	X	NO RPT	-0-	-43803	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

05	21545	X	18188	-0-	-3357	-0-	76	1	18111	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	20520	X	19089	-0-	-1431	-0-	146	1	18943	3	Y	-0-					-0-
07	21204	X	18062	-0-	-3142	-0-	162	1	17900	3	Y	-0-					-0-
08	20429	X	18689	-0-	-1740	-0-	128	1	18559	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	19770	X	15018	-0-	-4752	-0-	111	1	14906	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

05	10819	X	8868	-0-	-1951	-0-	37	1	8831	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	8634	-0-	-1416	-0-	66	1	8568	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	9247	-0-	-1138	-0-	83	1	9164	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	8658	-0-	-1727	-0-	60	1	8598	3	N	-0-					-0-
09	8910	X	8307	-0-	-603	-0-	61	1	8246	3	N	-0-					-0-
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

05	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	66	1	15713	3	Y	-0-					-0-
06	14520	X	14272	-0-	-248	-0-	108	1	14164	3	Y	-0-					-0-
07	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	142	1	15725	3	Y	-0-					-0-
08	14539	X	14241	-0-	-298	-0-	98	1	14143	3	Y	-0-					-0-
09	15270	X	13646	-0-	-1624	-0-	101	1	13545	3	Y	-0-					-0-
10	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6231	-0-	-248	-0-	26	1	6205	3	Y	-0-					-0-
06	14400	X	6796	-0-	-7604	-0-	52	1	6744	3	Y	-0-					-0-
07	14880	X	7132	-0-	-7748	-0-	64	1	7067	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12462	X	7388	-0-	-5074	-0-	51	1	7336	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10200	X	7077	-0-	-3123	-0-	53	1	7024	3	Y	-0-					-0-
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

05	18135	X	17313	-0-	-822	-0-	73	1	17240	3	N	-0-					-0-
06	17880	X	12217	-0-	-5663	-0-	93	1	12124	3	N	-0-					-0-
07	18476	X	12647	-0-	-5829	-0-	113	1	12534	3	N	-0-					-0-
08	18476	X	13295	-0-	-5181	-0-	92	1	13203	3	N	-0-					-0-
09	17490	X	11713	-0-	-5777	-0-	87	1	11626	3	N	-0-					-0-
10	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

05	28768	X	23382	-0-	-5386	-0-	98	1	23284	3	Y	-0-					-0-
06	28110	X	23267	-0-	-4843	-0-	177	1	23090	3	Y	-0-					-0-
07	29047	X	23659	-0-	-5388	-0-	211	1	23448	3	Y	-0-					-0-
08	27063	X	20764	-0-	-6299	-0-	143	1	20621	3	Y	-0-					-0-
09	26190	X	18178	-0-	-8012	-0-	134	1	18044	3	Y	-0-					-0-
10	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

05	13826	X	13207	-0-	-619	-0-	55	1	13151	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13830	X	12482	-0-	-1348	-0-	96	1	12386	3	Y	-0-					-0-
07	14291	X	12421	-0-	-1870	-0-	111	1	12310	3	Y	-0-					-0-
08	13857	X	12010	-0-	-1847	-0-	83	1	11924	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	13020	X	11123	-0-	-1897	-0-	82	1	11041	3	Y	-0-					-0-
10	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

05	15624	X	12274	-0-	-3350	-0-	51	1	12223	3	N	-0-					-0-
06	14850	X	10950	-0-	-3900	-0-	84	1	10866	3	N	-0-					-0-
07	15314	X	10391	-0-	-4923	-0-	93	1	10298	3	N	-0-					-0-
08	15314	X	10479	-0-	-4835	-0-	72	1	10407	3	N	-0-					-0-
09	14820	X	10772	-0-	-4048	-0-	79	1	10693	3	N	-0-					-0-
10	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28768 X	26358	-0-	-2410	-0-	110	1	26247	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	27450 X	24798	-0-	-2652	-0-	189	1	24609	3	Y	-0-					-0-
07	27590 X	25049	-0-	-2541	-0-	224	1	24825	3	Y	-0-					-0-
08	27249 X	25186	-0-	-2063	-0-	174	1	25012	3	Y	-0-					-0-
09	25920 X	23962	-0-	-1958	-0-	177	1	23785	3	Y	-0-					-0-
10	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

05	19220 X	13225	-0-	-5995	-0-	1337	1	11888	3	N	-0-					-0-
06	14880 X	14724	-0-	-156	-0-	1775	1	12949	3	N	-0-					-0-
07	14508 X	4824	-0-	-9684	-0-	396	1	4428	3	N	-0-					-0-
08	12400 X	1284	-0-	-11116	-0-	151	1	1133	3	N	-0-					-0-
*09	23893 X	23893	-0-	-0-	-0-	3334	1	20559	3	N	-0-					-0-
10	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

05	17329 X	15752	-0-	-1577	-0-	15752	2			Y	-0-					-0-
06	17010 X	13314	-0-	-3696	-0-	13291	2	23	9	Y	21					21
07	17577 X	14829	-0-	-2748	-0-	4	1	14813	2	Y	11					32
						12	9									
08	14818 X	11280	-0-	-3538	-0-	11271	2	9	9	Y	8					40
*09	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	20171	2			Y	-0-					40
10	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					40

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

05	16895 X	15398	-0-	-1497	-0-	65	1	15333	3	Y	-0-					-0-
06	16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	129	1	16803	3	Y	-0-					-0-
07	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	149	1	16468	3	Y	-0-					-0-
08	15748 X	14256	-0-	-1492	-0-	98	1	14158	3	Y	-0-					-0-
09	16920 X	11578	-0-	-5342	-0-	85	1	11493	3	Y	-0-					-0-
10	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

05	12617 X	11141	-0-	-1476	-0-	585	1	10531	3	N	23	82	1	1	8	-0-
						25	9									
06	14400 X	10961	-0-	-3439	-0-	649	1	10312	3	N	-0-					-0-
07	14880 X	11838	-0-	-3042	-0-	725	1	11112	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	13950 X	12602	-0-	-1348	-0-	1959	1	10642	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	13500 X	12188	-0-	-1312	-0-	3220	1	8968	3	N	-0-					-0-
10	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

05	10354 X	9006	-0-	-1348	-0-	38	1	8968	3	Y	-0-					-0-
06	9930 X	8439	-0-	-1491	-0-	64	1	8375	3	Y	-0-					-0-
07	10540 X	7616	-0-	-2924	-0-	68	1	7548	3	Y	-0-					-0-
08	10540 X	7075	-0-	-3465	-0-	49	1	7026	3	Y	-0-					-0-
09	10200 X	7918	-0-	-2282	-0-	58	1	7860	3	Y	-0-					-0-
10	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192 X	6420	-0-	-772	-0-	27	1	6393	3	Y	-0-					-0-
06	7020 X	6517	-0-	-503	-0-	49	1	6468	3	Y	-0-					-0-
07	7254 X	6519	-0-	-735	-0-	58	1	6461	3	Y	-0-					-0-
08	6758 X	6016	-0-	-742	-0-	41	1	5975	3	Y	-0-					-0-
09	6510 X	6445	-0-	-65	-0-	47	1	6398	3	Y	-0-					-0-
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

05	13919 X	12452	-0-	-1467	-0-	52	1	12400	3	N	-0-					-0-
06	13230 X	12009	-0-	-1221	-0-	91	1	11918	3	N	-0-					-0-
07	13671 X	13162	-0-	-509	-0-	118	1	13044	3	N	-0-					-0-
08	12183 X	11785	-0-	-398	-0-	81	1	11704	3	N	-0-					-0-
09	12060 X	11253	-0-	-807	-0-	83	1	11170	3	N	-0-					-0-
10	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	6	1	1375	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	1470 N	1112	-0-	-358	-0-	9	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	12	1	1383	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	11	1	1536	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

05	9920 X	9630	-0-	-290	-0-	40	1	9590	3	Y	-0-					-0-
06	9630 X	8022	-0-	-1608	-0-	61	1	7961	3	Y	-0-					-0-
07	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	97	1	10785	3	Y	-0-					-0-
08	9734 X	8309	-0-	-1425	-0-	57	1	8252	3	Y	-0-					-0-
*09	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	80	1	10752	3	Y	-0-					-0-
10	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

05	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	38	1	9118	3	N	-0-					-0-
06	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	67	1	8600	3	N	-0-					-0-
07	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	76	1	8369	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	56	1	8072	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	8850 X	7561	-0-	-1289	-0-	56	1	7505	3	N	-0-					-0-
10	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	43	1	10333	3	N	-0-					-0-
06	11730 X	10765	-0-	-965	-0-	83	1	10681	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	12121 X	10949	-0-	-1172	-0-	98	1	10851	3	N	-0-					-0-
08	11935 X	9051	-0-	-2884	-0-	62	1	8988	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	11550 X	9638	-0-	-1912	-0-	71	1	9567	3	N	-0-					-0-
10	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076 X	5936	-0-	-140	-0-	5933	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	7500 X	5156	-0-	-2344	-0-	92	1	5063	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	7750 X	6413	-0-	-1337	-0-	6390	3	23	9	Y	21	14	1	3	8	4
08	7750 X	5420	-0-	-2330	-0-	94	1	5302	3	Y	22	3	8			23
						24	9									
09	6210 X	5260	-0-	-950	-0-	130	1	5126	3	Y	4	1	8			26
						4	9									
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					26

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	35	1	8214	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	60	1	7841	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	70	1	7786	3	N	-0-					-0-
08	7657 X	7622	-0-	-35	-0-	52	1	7570	3	N	-0-					-0-
09	7980 X	7284	-0-	-696	-0-	54	1	7230	3	N	-0-					-0-
10	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960 X	3686	-0-	-1274	-0-	15	1	3671	3	N	-0-					-0-
06	4950 X	3719	-0-	-1231	-0-	28	1	3691	3	N	-0-					-0-
07	5115 X	3577	-0-	-1538	-0-	32	1	3545	3	N	-0-					-0-
08	4216 X	3871	-0-	-345	-0-	27	1	3844	3	N	-0-					-0-
09	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	27	1	3682	3	N	-0-					-0-
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	1655	-0-	-1538	-0-	1655	2			N	-0-					82
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					82
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					82
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					82
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					82
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-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
05	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	73	1	2738	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	79	1	2801	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	105	1	2873	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	82	1	2929	3	Y	2	2	8			6
							2	9									
09	2880	X	2717	-0-	-163	-0-	74	1	2634	3	Y	8					14
							9	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					14

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	9686	-0-	-3148	-0-	9634	2	52	9	N	47	63	1			41
06	12420	X	7754	-0-	-4666	-0-	7691	2	63	9	N	57					98
07	10261	X	8076	-0-	-2185	-0-	2	1	7990	2	N	76	1	8			173
							84	9									
08	10230	X	7887	-0-	-2343	-0-	7878	2	9	9	N	8	137	1			44
09	9900	X	7070	-0-	-2830	-0-	7069	2	1	9	N	1					45
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					45

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	16	1	3873	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3484	-0-	-926	-0-	27	1	3457	3	Y	-0-					-0-
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	44	1	4867	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4340	X	3635	-0-	-705	-0-	25	1	3610	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3259	-0-	-941	-0-	24	1	3235	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7428	-0-	-539	-0-	31	1	7397	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	7128	-0-	-582	-0-	55	1	7073	3	N	-0-					-0-
07	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	69	1	7664	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	6723	-0-	-686	-0-	46	1	6677	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	6686	-0-	-514	-0-	49	1	6637	3	N	-0-					-0-
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	26	1	6219	3	N	-0-					-0-
06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	50	1	6620	3	N	-0-					-0-
07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	58	1	6460	3	N	-0-					-0-
08	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	45	1	6486	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	3208	-0-	-3452	-0-	24	1	3184	3	N	-0-					-0-
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9599	-0-	-724	-0-	40	1	9559	3	N	-0-					1
06	10920	X	10892	-0-	-28	-0-	83	1	10809	3	N	-0-					1
07	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	122	1	13493	3	N	-0-					1
08	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	85	1	12282	3	N	-0-					1
*09	10890	X	6273	-0-	-4617	-0-	46	1	6227	3	N	-0-					1
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	11254	-0-	-185	-0-	47	1	11206	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11070	X	9427	-0-	-1643	-0-	72	1	9355	3	N	-0-					-0-
07	11501	X	8979	-0-	-2522	-0-	80	1	8899	3	N	-0-					-0-
08	11501	X	8942	-0-	-2559	-0-	62	1	8880	3	N	-0-					-0-
09	11130	X	8642	-0-	-2488	-0-	64	1	8578	3	N	-0-					-0-
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	7140	-0-	-4082	-0-	30	1	7109	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10800	X	8417	-0-	-2383	-0-	64	1	8353	3	Y	-0-					-0-
07	11160	X	9058	-0-	-2102	-0-	81	1	8977	3	Y	-0-					-0-
08	9486	X	8338	-0-	-1148	-0-	58	1	8280	3	Y	-0-					-0-
09	9180	X	7314	-0-	-1866	-0-	54	1	7260	3	Y	-0-					-0-
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	16	1	3681	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3892	-0-	-368	-0-	30	1	3862	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3350	-0-	-1052	-0-	30	1	3320	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	28	1	4051	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4140	X	3696	-0-	-444	-0-	27	1	3669	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1923	-0-	-1580	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	1814	-0-	-1306	-0-	32	1	1782	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	2840	3	13	9	Y	12	10	1			2
08	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	41	1	2331	3	Y	2					4
							2	9									
*09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	54	1	2130	3	Y	1					5
							1	9									
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					5

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4790	-0-	-356	-0-	4790	3			Y	-0-					1
06	4860	X	4316	-0-	-544	-0-	77	1	4239	3	Y	-0-					1
07	4960	X	3917	-0-	-1043	-0-	3856	3	61	9	Y	55	44	1	1	8	11
08	4929	X	3761	-0-	-1168	-0-	65	1	3686	3	Y	9	1	8			19
							10	9									
09	4650	X	3493	-0-	-1157	-0-	87	1	3406	3	Y	-0-					19
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	14317	-0-	-2330	-0-	369	1	13925	3	N	21					88
							23	9									
06	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	448	1	15801	3	N	27	59	1	1	8	55
							30	9									
07	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	607	1	16568	3	N	13					68
							14	9									
08	16368	X	16211	-0-	-157	-0-	444	1	15752	3	N	14					82
							15	9									
09	16290	X	15233	-0-	-1057	-0-	416	1	14804	3	N	12	62	1	2	8	30
							13	9									
10	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					30

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

05	17794	X	13578	-0-	-4216	-0-	125	1	13453	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	14668	-0-	-1862	-0-	218	1	14450	2	N	-0-					-0-
07	16523	X	15459	-0-	-1064	-0-	343	1	15115	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	15376	X	14846	-0-	-530	-0-	264	1	14581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	173	1	15287	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	30	1	7117	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	55	1	7162	3	N	-0-					-0-
07	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	67	1	7423	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	6670	-0-	-739	-0-	46	1	6623	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	60	1	8153	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

05	26660	X	24500	-0-	-2160	-0-	103	1	24397	3	Y	-0-					-0-
06	25470	X	22980	-0-	-2490	-0-	175	1	22805	3	Y	-0-					-0-
07	26319	X	23855	-0-	-2464	-0-	214	1	23641	3	Y	-0-					-0-
08	25482	X	23156	-0-	-2326	-0-	159	1	22997	3	Y	-0-					-0-
09	24540	X	20580	-0-	-3960	-0-	151	1	20429	3	Y	-0-					-0-
10	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

05	12028	X	9453	-0-	-2575	-0-	40	1	9413	3	N	-0-					-0-
06	9720	X	6625	-0-	-3095	-0-	50	1	6575	3	N	-0-					-0-
07	10044	X	6558	-0-	-3486	-0-	58	1	6499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9796	X	7292	-0-	-2504	-0-	50	1	7241	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9480	X	5596	-0-	-3884	-0-	42	1	5554	3	N	-0-					-0-
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	13	1	3177	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	2785	-0-	-8105	-0-	21	1	2753	3	N	10					10
							11	9									
07	11253	X	2944	-0-	-8309	-0-	26	1	2918	3	N	-0-					10
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	18	1	2528	3	N	-0-					10
09	3090	X	2255	-0-	-835	-0-	16	1	2239	3	N	-0-					10
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					10

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8651	-0-	-1207	-0-	79	1	8571	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13590	X	8263	-0-	-5327	-0-	123	1	8140	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	7614	-0-	-6429	-0-	169	1	7444	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	14043	X	6998	-0-	-7045	-0-	125	1	6873	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	6656	-0-	-4084	-0-	74	1	6582	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	92	1	9988	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11270	-0-	-310	-0-	167	1	11103	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11250	-0-	-716	-0-	250	1	10998	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	11966	X	10691	-0-	-1275	-0-	190	1	10501	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	9840	-0-	-1440	-0-	110	1	9730	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	3548	-0-	-1815	-0-	15	1	3533	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	5114	-0-	-16	-0-	39	1	5075	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4568	-0-	-733	-0-	41	1	4527	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	3319	-0-	-1982	-0-	23	1	3296	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	3643	-0-	-1457	-0-	26	1	3617	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	46	1	10989	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	10865	-0-	-475	-0-	83	1	10782	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	10327	-0-	-1391	-0-	93	1	10234	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	10387	-0-	-1083	-0-	72	1	10315	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	10574	-0-	-286	-0-	78	1	10496	3	N	-0-					-0-
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	9426	-0-	-463	-0-	40	1	9386	3	N	-0-					1
06	9420	X	8603	-0-	-817	-0-	66	1	8537	3	N	-0-					1
07	9703	X	8226	-0-	-1477	-0-	74	1	8152	3	N	-0-					1
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	64	1	9273	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*09	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	73	1	9933	3	N	-0-					1
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					1

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

05	25668	X	23843	-0-	-1825	-0-	100	1	23743	3	Y	-0-					-0-
06	23940	X	22032	-0-	-1908	-0-	169	1	21863	3	Y	-0-					-0-
07	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	222	1	24661	3	Y	-0-					-0-
08	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	182	1	26366	3	Y	-0-					-0-
*09	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	181	1	24328	3	Y	-0-					-0-
10	23839	X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

05	10354	X	9371	-0-	-983	-0-	39	1	9332	3	Y	-0-					1
06	9750	X	8874	-0-	-876	-0-	68	1	8806	3	Y	-0-					1
07	10075	X	9613	-0-	-462	-0-	86	1	9527	3	Y	-0-					1
08	9982	X	9128	-0-	-854	-0-	63	1	9065	3	Y	-0-					1
*09	9060	X	8175	-0-	-885	-0-	60	1	8115	3	Y	-0-					1
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

05	11222	X	8668	-0-	-2554	-0-	8668	2			Y	-0-					-0-
06	10170	X	7532	-0-	-2638	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
07	10509	X	7888	-0-	-2621	-0-	2	1	7886	2	Y	-0-					-0-
08	8587	X	7676	-0-	-911	-0-	7676	2			Y	-0-					-0-
*09	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

05	11904	X	10954	-0-	-950	-0-	10954	2			Y	-0-					-0-
06	12300	X	10327	-0-	-1973	-0-	10327	2			Y	-0-					-0-
07	12710	X	10714	-0-	-1996	-0-	3	1	10711	2	Y	-0-					-0-
08	11656	X	10727	-0-	-929	-0-	10727	2			Y	-0-					-0-
*09	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			Y	-0-					-0-
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207 X	8700	-0-	-507	-0-	36	1	8664	3	Y	-0-					-0-
06	9480 X	8444	-0-	-1036	-0-	64	1	8380	3	Y	-0-					-0-
07	9796 X	8676	-0-	-1120	-0-	77	1	8599	3	Y	-0-					-0-
08	9672 X	8592	-0-	-1080	-0-	60	1	8532	3	Y	-0-					-0-
09	9360 X	8075	-0-	-1285	-0-	59	1	8016	3	Y	-0-					-0-
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

05	13516 X	12194	-0-	-1322	-0-	51	1	12143	3	Y	-0-					-0-
06	13080 X	12117	-0-	-963	-0-	92	1	12025	3	Y	-0-					-0-
07	13144 X	11522	-0-	-1622	-0-	103	1	11419	3	Y	-0-					-0-
08	13051 X	12663	-0-	-388	-0-	87	1	12576	3	Y	-0-					-0-
*09	13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	101	1	13638	3	Y	-0-					-0-
10	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

05	8215 X	6599	-0-	-1616	-0-	28	1	6571	3	Y	-0-					-0-
06	9030 X	8958	-0-	-72	-0-	69	1	8889	3	Y	-0-					-0-
07	9331 X	8158	-0-	-1173	-0-	73	1	8085	3	Y	-0-					-0-
08	7812 X	7445	-0-	-367	-0-	51	1	7394	3	Y	-0-					-0-
09	8970 X	7510	-0-	-1460	-0-	55	1	7455	3	Y	-0-					-0-
10	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

05	8463 X	6493	-0-	-1970	-0-	27	1	6466	3	Y	-0-					-0-
06	7710 X	6151	-0-	-1559	-0-	47	1	6104	3	Y	-0-					-0-
07	7006 X	6162	-0-	-844	-0-	55	1	6107	3	Y	-0-					-0-
08	6789 X	6133	-0-	-656	-0-	42	1	6091	3	Y	-0-					-0-
*09	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	46	1	6263	3	Y	-0-					-0-
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

05	16213 X	12857	-0-	-3356	-0-	54	1	12801	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
06	13920 X	12297	-0-	-1623	-0-	93	1	12203	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	14911 X	13062	-0-	-1849	-0-	117	1	12942	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
08	14911 X	11170	-0-	-3741	-0-	77	1	11086	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
09	14430 X	11510	-0-	-2920	-0-	84	1	11425	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

05	11842 X	9093	-0-	-2749	-0-	38	1	9055	3	Y	-0-					-0-
06	10920 X	9772	-0-	-1148	-0-	74	1	9698	3	Y	-0-					-0-
07	11129 X	9604	-0-	-1525	-0-	86	1	9518	3	Y	-0-					-0-
08	11129 X	10096	-0-	-1033	-0-	70	1	10026	3	Y	-0-					-0-
*09	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	92	1	12350	3	Y	-0-					-0-
10	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5908	2	14	9	Y	13	7	1			6
07	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	2	1	6050	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
09	5220 X	3824	-0-	-1396	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

05	13237 X	10535	-0-	-2702	-0-	44	1	10491	3	Y	-0-					-0-
06	12600 X	9711	-0-	-2889	-0-	74	1	9637	3	Y	-0-					-0-
07	13020 X	12894	-0-	-126	-0-	116	1	12778	3	Y	-0-					-0-
08	12803 X	11548	-0-	-1255	-0-	80	1	11468	3	Y	-0-					-0-
09	11520 X	9849	-0-	-1671	-0-	72	1	9777	3	Y	-0-					-0-
10	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9180 X	821	-0-	-8359	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	9486 X	7789	-0-	-1697	-0-	69	1	7720	3	Y	-0-					-0-
08	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	71	1	10204	3	Y	-0-					-0-
*09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	31	1	4175	3	Y	-0-					-0-
10	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

05	11532 X	10217	-0-	-1315	-0-	10217	3			Y	-0-					1
06	11160 X	9891	-0-	-1269	-0-	176	1	9715	3	Y	-0-					1
07	10447 X	10318	-0-	-129	-0-	10309	3	9	9	Y	8	7	1			2
08	10292 X	9723	-0-	-569	-0-	169	1	9554	3	Y	-0-					2
09	9900 X	8856	-0-	-1044	-0-	220	1	8629	3	Y	6					8
						7	9									
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					8

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

05	23808 X	19045	-0-	-4763	-0-	80	1	18965	3	Y	-0-					-0-
06	22890 X	21526	-0-	-1364	-0-	164	1	21362	3	Y	-0-					-0-
07	23653 X	22554	-0-	-1099	-0-	202	1	22352	3	Y	-0-					-0-
08	21540 X	21540	-0-	-0-	-0-	148	1	21392	3	Y	-0-					-0-
09	21540 X	20912	-0-	-628	-0-	155	1	20757	3	Y	-0-					-0-
10	22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

05	18848 X	17261	-0-	-1587	-0-	72	1	17189	3	Y	-0-					-0-
06	19440 X	18001	-0-	-1439	-0-	137	1	17864	3	Y	-0-					-0-
07	20088 X	17687	-0-	-2401	-0-	159	1	17528	3	Y	-0-					-0-
08	20088 X	16859	-0-	-3229	-0-	116	1	16743	3	Y	-0-					-0-
09	18000 X	16279	-0-	-1721	-0-	120	1	16159	3	Y	-0-					-0-
10	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE 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
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	103	1	13470	3	N	-0-					-0-
07	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	327	1	36205	3	N	-0-					-0-
08	36102	X	36102	-0-	-0-	-0-	249	1	35853	3	N	-0-					-0-
*09	32580	X	32580	-0-	-0-	-0-	240	1	32340	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	12169	-0-	-2401	-0-	51	1	12118	3	N	-0-					-0-
06	14670	X	12752	-0-	-1918	-0-	98	1	12654	3	N	-0-					-0-
07	15159	X	13154	-0-	-2005	-0-	118	1	13036	3	N	-0-					-0-
08	13516	X	12114	-0-	-1402	-0-	83	1	12031	3	N	-0-					-0-
09	13080	X	12211	-0-	-869	-0-	90	1	12121	3	N	-0-					-0-
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	5	-0-	-3355	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069	X	1487	-0-	-1582	-0-	10	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*09	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	100	1	13495	3	Y	-0-					-0-
10	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	188	1	20295	2	N	1	19	1	1	8	3
							1	9									
06	23618	X	23618	-0-	-0-	-0-	350	1	23268	2	N	-0-					3
07	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	439	1	19355	2	N	3	3	8			3
							3	9									
08	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	366	1	20204	2	N	-0-					3
*09	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	196	1	17326	2	N	-0-					3
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					3

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
05	16988	X	13846	-0-	-3142	-0-	58	1	13788	3	Y	-0-					-0-
06	17160	X	13547	-0-	-3613	-0-	103	1	13444	3	Y	-0-					-0-
07	17732	X	13874	-0-	-3858	-0-	124	1	13750	3	Y	-0-					-0-
08	15407	X	12343	-0-	-3064	-0-	85	1	12258	3	Y	-0-					-0-
09	14910	X	12200	-0-	-2710	-0-	90	1	12110	3	Y	-0-					-0-
10	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	222	1	24021	2	N	2	2	8			1
							2	9									
06	25770	X	24325	-0-	-1445	-0-	361	1	23962	2	N	2	2	8			1
							2	9									
07	26629	X	24634	-0-	-1995	-0-	547	1	24086	2	N	1	1	8			1
							1	9									
08	23188	X	22378	-0-	-810	-0-	399	1	21977	2	N	2	2	8			1
							2	9									
*09	24330	X	18330	-0-	-6000	-0-	205	1	18125	2	N	-0-					1
10	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					N	NO RPT					1

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
05	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
06	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					Y	-0-					-0-
07	16244	X	5603	-0-	-10641	-0-	50	1	5553	3	Y	-0-					-0-
08	13857	X	7220	-0-	-6637	-0-	50	1	7170	3	Y	-0-					-0-
09	10260	X	6285	-0-	-3975	-0-	46	1	6239	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10514	-0-	-1049	-0-	1012	1	9502	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10121	-0-	-739	-0-	1117	1	9004	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	10507	-0-	-963	-0-	1255	1	9252	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	10252	-0-	-1218	-0-	803	1	9449	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	10026	-0-	-1074	-0-	1111	1	8915	3	N	-0-					-0-
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	13381	-0-	-1871	-0-	56	1	13325	3	N	-0-					-0-
06	14760	X	13307	-0-	-1453	-0-	102	1	13205	3	N	-0-					-0-
07	14849	X	13412	-0-	-1437	-0-	120	1	13292	3	N	-0-					-0-
08	14477	X	11880	-0-	-2597	-0-	82	1	11798	3	N	-0-					-0-
09	13890	X	11197	-0-	-2693	-0-	82	1	11115	3	N	-0-					-0-
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	6750	-0-	-1589	-0-	28	1	6722	3	Y	-0-					-0-
06	10050	X	6952	-0-	-3098	-0-	53	1	6899	3	Y	-0-					-0-
07	10385	X	9429	-0-	-956	-0-	85	1	9344	3	Y	-0-					-0-
08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	65	1	9457	3	Y	-0-					-0-
09	8040	X	7407	-0-	-633	-0-	55	1	7352	3	Y	-0-					-0-
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	3636	-0-	-8981	-0-	15	1	3621	3	N	-0-					-0-
06	14580	X	4449	-0-	-10131	-0-	34	1	4415	3	N	-0-					-0-
07	15066	X	6543	-0-	-8523	-0-	58	1	6485	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	6079	-0-	-7716	-0-	42	1	6037	3	N	-0-					-0-
09	11040	X	4243	-0-	-6797	-0-	32	1	4211	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	15187	-0-	-995	-0-	64	1	15122	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	15720	X	14811	-0-	-909	-0-	113	1	14698	3	N	-0-					-0-
07	16244	X	14791	-0-	-1453	-0-	132	1	14659	3	N	-0-					-0-
08	16213	X	14784	-0-	-1429	-0-	102	1	14681	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	119	1	16070	3	N	-0-					-0-
10	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	16496	-0-	-3530	-0-	69	1	16427	3	N	-0-					-0-
06	19950	X	15912	-0-	-4038	-0-	121	1	15791	3	N	-0-					-0-
07	20615	X	17609	-0-	-3006	-0-	158	1	17451	3	N	-0-					-0-
08	19716	X	14338	-0-	-5378	-0-	98	1	14240	3	N	-0-					-0-
09	19080	X	13721	-0-	-5359	-0-	101	1	13620	3	N	-0-					-0-
10	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

05	15407	X	13238	-0-	-2169	-0-	55	1	13183	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12694	-0-	-1106	-0-	97	1	12597	3	N	-0-					-0-
07	14942	X	13145	-0-	-1797	-0-	118	1	13027	3	N	-0-					-0-
08	14942	X	11186	-0-	-3756	-0-	77	1	11109	3	N	-0-					-0-
09	14460	X	10287	-0-	-4173	-0-	76	1	10211	3	N	-0-					-0-
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

05	28985	X	6979	-0-	-22006	-0-	29	1	6950	3	N	-0-					-0-
06	27988	X	27988	-0-	-0-	-0-	214	1	27774	3	N	-0-					-0-
07	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-	235	1	26016	3	N	-0-					-0-
08	23295	X	23295	-0-	-0-	-0-	160	1	23135	3	N	-0-					-0-
09	27990	X	23566	-0-	-4424	-0-	173	1	23393	3	N	-0-					-0-
10	28923	X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

05	17825	X	16434	-0-	-1391	-0-	16389	2	45	9	Y	41	35	1			34
06	16020	X	12057	-0-	-3963	-0-	11988	2	69	9	Y	63	48	1			49
07	16182	X	14434	-0-	-1748	-0-	4	1	14349	2	Y	74	52	1	13	8	58
							81	9									
08	15407	X	13355	-0-	-2052	-0-	13304	2	51	9	Y	46	55	1			49
09	15900	X	14242	-0-	-1658	-0-	14141	2	101	9	Y	92	24	1			117
10	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					117

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

05	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					Y	-0-					-0-
06	31350	X	68	-0-	-31282	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	32395	X	11016	-0-	-21379	-0-	98	1	10918	3	Y	-0-					-0-
08	32395	X	12429	-0-	-19966	-0-	85	1	12344	3	Y	-0-					-0-
*09	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	103	1	13812	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

05	49662	X	39626	-0-	-10036	-0-	166	1	39459	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	46800	X	39868	-0-	-6932	-0-	304	1	39564	3	N	-0-					-0-
07	46996	X	43369	-0-	-3627	-0-	388	1	42979	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	45291	X	44771	-0-	-520	-0-	308	1	44463	3	N	-0-					-0-
*09	47965	X	47965	-0-	-0-	-0-	353	1	47612	3	N	-0-					-0-
10	41199	X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45415	X	41747	-0-	-3668	-0-	41747	2			Y	-0-					1
06	42000	X	38297	-0-	-3703	-0-	38274	2	23	9	Y	21					22
07	43245	X	37969	-0-	-5276	-0-	11	1	37958	2	Y	-0-					22
08	40362	X	34927	-0-	-5435	-0-	34926	2	1	9	Y	1					23
09	40410	X	35109	-0-	-5301	-0-	35109	2			Y	-0-					23
10	41757	X	NO RPT	-0-	-41757	-0-					Y	NO RPT					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
05	63426	X	60471	-0-	-2955	-0-	253	1	60218	3	Y	-0-					-0-
06	68685	X	68685	-0-	-0-	-0-	524	1	68161	3	Y	-0-					-0-
07	66516	X	66516	-0-	-0-	-0-	595	1	65921	3	Y	-0-					-0-
08	61650	X	61650	-0-	-0-	-0-	425	1	61225	3	Y	-0-					-0-
09	68700	X	58058	-0-	-10642	-0-	428	1	57630	3	Y	-0-					-0-
10	70990	X	NO RPT	-0-	-70990	-0-					Y	NO RPT					-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
05	82367	X	79200	-0-	-3167	-0-	332	1	78868	3	Y	-0-					-0-
06	75270	X	69455	-0-	-5815	-0-	530	1	68925	3	Y	-0-					-0-
07	76570	X	72049	-0-	-4521	-0-	644	1	71405	3	Y	-0-					-0-
08	76570	X	75529	-0-	-1041	-0-	520	1	75009	3	Y	-0-					-0-
09	76650	X	71231	-0-	-5419	-0-	525	1	70706	3	Y	-0-					-0-
10	79205	X	NO RPT	-0-	-79205	-0-					Y	NO RPT					-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
05	66557	X	66282	-0-	-275	-0-	278	1	66004	3	Y	-0-					-0-
06	67440	X	61353	-0-	-6087	-0-	468	1	60885	3	Y	-0-					-0-
07	69688	X	61228	-0-	-8460	-0-	547	1	60681	3	Y	-0-					-0-
08	66278	X	60645	-0-	-5633	-0-	418	1	60227	3	Y	-0-					-0-
09	64140	X	56388	-0-	-7752	-0-	415	1	55973	3	Y	-0-					-0-
10	66278	X	NO RPT	-0-	-66278	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	33572	-0-	30472	30472	231	1	33341	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	109785	-0-	106785	137257	809	1	108976	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	137257					Y	NO RPT					-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
05	66935	X	66935	-0-	-0-	-0-	614	1	66317	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	60680	X	60680	-0-	-0-	-0-	900	1	59773	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	59799	X	59799	-0-	-0-	-0-	1327	1	58472	2	Y	-0-					-0-
08	56235	X	56235	-0-	-0-	-0-	1001	1	55234	2	Y	-0-					-0-
*09	50992	X	50992	-0-	-0-	-0-	569	1	50421	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	42315	X	NO RPT	-0-	-42315	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50747 X	43487	-0-	-7260	-0-	182	1	43305	3	Y	-0-					-0-
06	41340 X	40570	-0-	-770	-0-	309	1	40261	3	Y	-0-					-0-
07	43493 X	9456	-0-	-34037	-0-	85	1	9371	3	Y	-0-					-0-
08	43493 X	15238	-0-	-28255	-0-	105	1	15133	3	Y	-0-					-0-
09	42090 X	38847	-0-	-3243	-0-	286	1	38561	3	Y	-0-					-0-
10	43493 X	NO RPT	-0-	-43493	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

05	76074 X	14704	-0-	-61370	-0-	62	1	14642	3	Y	-0-					-0-
06	82892 X	82892	-0-	-0-	-0-	633	1	82259	3	Y	-0-					-0-
07	77994 X	77994	-0-	-0-	-0-	697	1	77297	3	Y	-0-					-0-
08	73755 X	73755	-0-	-0-	-0-	507	1	73248	3	Y	-0-					-0-
09	82890 X	64080	-0-	-18810	-0-	472	1	63608	3	Y	-0-					-0-
10	85653 X	NO RPT	-0-	-85653	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

05	55335 X	51898	-0-	-3437	-0-	217	1	51681	3	N	-0-					-0-
06	53550 X	48939	-0-	-4611	-0-	374	1	48565	3	N	-0-					-0-
07	54095 X	48921	-0-	-5174	-0-	437	1	48484	3	N	-0-					-0-
08	52514 X	39967	-0-	-12547	-0-	275	1	39692	3	N	-0-					-0-
09	50220 X	48309	-0-	-1911	-0-	356	1	47953	3	N	-0-					-0-
10	51894 X	NO RPT	-0-	-51894	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

05	87110 X	83827	-0-	-3283	-0-	351	1	83476	3	Y	-0-					-0-
06	81570 X	79192	-0-	-2378	-0-	605	1	78587	3	Y	-0-					-0-
07	81530 X	77574	-0-	-3956	-0-	694	1	76880	3	Y	-0-					-0-
08	81530 X	77968	-0-	-3562	-0-	536	1	77432	3	Y	-0-					-0-
09	81120 X	73543	-0-	-7577	-0-	542	1	73001	3	Y	-0-					-0-
10	83824 X	NO RPT	-0-	-83824	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

05	108128 X	48	-0-	-108080	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	104010 X	34348	-0-	-69662	-0-	262	1	34086	3	Y	-0-					-0-
07	105679 X	41150	-0-	-64529	-0-	368	1	40782	3	Y	-0-					-0-
08	101928 X	24166	-0-	-77762	-0-	166	1	24000	3	Y	-0-					-0-
09	34350 X	-0-	-0-	-34350	-0-					Y	-0-					-0-
10	35495 X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

05	27714 X	25749	-0-	-1965	-0-	25693	2	56	9	Y	51	42	1	5	8	36
06	27030 X	23667	-0-	-3363	-0-	23586	2	81	9	Y	74	54	1	6	8	50
07	27931 X	24619	-0-	-3312	-0-	7	1	24491	2	Y	110	68	1	20	8	72
						121	9									
08	27435 X	23282	-0-	-4153	-0-	23192	2	90	9	Y	82	84	1	2	8	68
09	24930 X	23398	-0-	-1532	-0-	23396	2	2	9	Y	2	68	1	2	8	-0-
10	25761 X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96627 X	33	-0-	-96594	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	91890 X	61906	-0-	-29984	-0-	473	1	61433	3	Y	-0-					-0-
07	93713 X	67389	-0-	-26324	-0-	602	1	66787	3	Y	-0-					-0-
08	92070 X	64455	-0-	-27615	-0-	443	1	64012	3	Y	-0-					-0-
09	61920 X	60753	-0-	-1167	-0-	447	1	60306	3	Y	-0-					-0-
10	63984 X	NO RPT	-0-	-63984	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81964 X	24541	-0-	-57423	-0-	103	1	24438	3	Y	-0-					-0-
06	104009 X	104009	-0-	-0-	-0-	794	1	103215	3	Y	-0-					-0-
07	91779 X	91779	-0-	-0-	-0-	821	1	90958	3	Y	-0-					-0-
08	84876 X	84876	-0-	-0-	-0-	584	1	84292	3	Y	-0-					-0-
09	104010 X	79852	-0-	-24158	-0-	589	1	79263	3	Y	-0-					-0-
10	107477 X	NO RPT	-0-	-107477	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105896 X	20886	-0-	-85010	-0-	88	1	20798	3	Y	-0-					-0-
06	99543 X	99543	-0-	-0-	-0-	759	1	98784	3	Y	-0-					-0-
07	98890 X	98068	-0-	-822	-0-	877	1	97191	3	Y	-0-					-0-
08	96782 X	96741	-0-	-41	-0-	666	1	96075	3	Y	-0-					-0-
09	99540 X	92347	-0-	-7193	-0-	681	1	91666	3	Y	-0-					-0-
10	102858 X	NO RPT	-0-	-102858	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83860 X	83860	-0-	-0-	-0-	351	1	83509	3	Y	-0-					-0-
06	101490 X	77561	-0-	-23929	-0-	592	1	76969	3	Y	-0-					-0-
07	104873 X	76491	-0-	-28382	-0-	684	1	75807	3	Y	-0-					-0-
08	104873 X	76321	-0-	-28552	-0-	525	1	75796	3	Y	-0-					-0-
09	86970 X	67908	-0-	-19062	-0-	500	1	67408	3	Y	-0-					-0-
10	83855 X	NO RPT	-0-	-83855	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76012 X	61354	-0-	-14658	-0-	257	1	61097	3	Y	-0-					-0-
06	74340 X	60807	-0-	-13533	-0-	464	1	60343	3	Y	-0-					-0-
07	76818 X	55140	-0-	-21678	-0-	493	1	54647	3	Y	-0-					-0-
08	76818 X	56455	-0-	-20363	-0-	388	1	56067	3	Y	-0-					-0-
09	64770 X	49623	-0-	-15147	-0-	366	1	49257	3	Y	-0-					-0-
10	62837 X	NO RPT	-0-	-62837	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44609 X	42104	-0-	-2505	-0-	42104	2			N	-0-					-0-
06	41970 X	39097	-0-	-2873	-0-	39097	2			N	-0-					-0-
07	42718 X	39229	-0-	-3489	-0-	11	1	39218	2	N	-0-					-0-
08	42532 X	37465	-0-	-5067	-0-	37465	2			N	-0-					-0-
09	41160 X	36480	-0-	-4680	-0-	36480	2			N	-0-					-0-
10	42098 X	NO RPT	-0-	-42098	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91120 X	91120	-0-	-0-	-0-	382	1	90738	3	Y	-0-					-0-
06	93780 X	81135	-0-	-12645	-0-	619	1	80516	3	Y	-0-					-0-
07	96906 X	79792	-0-	-17114	-0-	714	1	79078	3	Y	-0-					-0-
08	96906 X	79533	-0-	-17373	-0-	547	1	78986	3	Y	-0-					-0-
09	88170 X	71675	-0-	-16495	-0-	528	1	71147	3	Y	-0-					-0-
10	91109 X	NO RPT	-0-	-91109	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99076	X	99076	-0-	-0-	-0-	415	1	98661	3	Y	-0-					-0-
06	111720	X	94231	-0-	-17489	-0-	720	1	93511	3	Y	-0-					-0-
07	115444	X	87919	-0-	-27525	-0-	786	1	87133	3	Y	-0-					-0-
08	115444	X	82944	-0-	-32500	-0-	570	1	82374	3	Y	-0-					-0-
09	99660	X	78606	-0-	-21054	-0-	579	1	78027	3	Y	-0-					-0-
10	99076	X	NO RPT	-0-	-99076	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	46290	X	40198	-0-	-6092	-0-	296	1	39902	3	N	-0-					-0-
10	47833	X	NO RPT	-0-	-47833	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
09	57630	X	50251	-0-	-7379	-0-	370	1	49881	3	Y	-0-					-0-
10	59551	X	NO RPT	-0-	-59551	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48763	X	42362	-0-	-6401	-0-	178	1	42184	3	Y	-0-					-0-
06	45810	X	40839	-0-	-4971	-0-	311	1	40528	3	Y	-0-					-0-
07	46097	X	40788	-0-	-5309	-0-	365	1	40423	3	Y	-0-					-0-
08	44795	X	39554	-0-	-5241	-0-	272	1	39282	3	Y	-0-					-0-
09	42120	X	36491	-0-	-5629	-0-	269	1	36222	3	Y	-0-					-0-
10	42377	X	NO RPT	-0-	-42377	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY FAMILY WELL #: 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
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			2
						2	9									
*09	34950 X	30316	-0-	-4634	-0-	339	1	29977	2	N	-0-					2
10	35464 X	NO RPT	-0-	-35464	-0-					N	NO RPT					2

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

05	41013 X	37252	-0-	-3761	-0-	156	1	37096	3	Y	-0-					-0-
06	45240 X	34538	-0-	-10702	-0-	263	1	34275	3	Y	-0-					-0-
07	46748 X	35462	-0-	-11286	-0-	317	1	35145	3	Y	-0-					-0-
08	40827 X	33442	-0-	-7385	-0-	230	1	33212	3	Y	-0-					-0-
09	37440 X	32435	-0-	-5005	-0-	239	1	32196	3	Y	-0-					-0-
10	37262 X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

05	49414 X	46745	-0-	-2669	-0-	1204	1	45418	3	Y	112	106	1			50
						123	9									
06	47010 X	41844	-0-	-5166	-0-	1150	1	40596	3	Y	89	102	1			37
						98	9									
07	47027 X	43298	-0-	-3729	-0-	1525	1	41584	3	Y	172	133	1	4	8	72
						189	9									
08	45787 X	41681	-0-	-4106	-0-	1138	1	40425	3	Y	107	137	1	4	8	38
						118	9									
09	45240 X	44387	-0-	-853	-0-	1208	1	42962	3	Y	197	142	1			93
						217	9									
10	46748 X	NO RPT	-0-	-46748	-0-					Y	NO RPT					93

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

05	184016 X	4413	-0-	-179603	-0-	19	1	4394	3	N	-0-					-0-
06	178080 X	156381	-0-	-21699	-0-	1193	1	155188	3	N	-0-					-0-
07	153543 X	118062	-0-	-35481	-0-	1056	1	117006	3	N	-0-					-0-
08	133951 X	101220	-0-	-32731	-0-	696	1	100524	3	N	-0-					-0-
09	156390 X	92609	-0-	-63781	-0-	682	1	91927	3	N	-0-					-0-
10	161603 X	NO RPT	-0-	-161603	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

05	77208 X	77208	-0-	-0-	-0-	324	1	76884	3	Y	-0-					-0-
06	67713 X	67713	-0-	-0-	-0-	517	1	67196	3	Y	-0-					-0-
07	99107 X	64763	-0-	-34344	-0-	579	1	64184	3	Y	-0-					-0-
08	99107 X	61217	-0-	-37890	-0-	421	1	60796	3	Y	-0-					-0-
09	95910 X	59971	-0-	-35939	-0-	442	1	59529	3	Y	-0-					-0-
10	77221 X	NO RPT	-0-	-77221	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

05	90830 X	82097	-0-	-8733	-0-	344	1	81753	3	Y	-0-					-0-
06	85440 X	77151	-0-	-8289	-0-	589	1	76562	3	Y	-0-					-0-
07	85777 X	76766	-0-	-9011	-0-	686	1	76080	3	Y	-0-					-0-
08	83204 X	73714	-0-	-9490	-0-	507	1	73207	3	Y	-0-					-0-
09	79440 X	73838	-0-	-5602	-0-	544	1	73294	3	Y	-0-					-0-
10	82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92628 X	77776	-0-	-14852	-0-	326	1	77450	3	Y	-0-					-0-
06	89640 X	70006	-0-	-19634	-0-	534	1	69464	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
07	84382 X	66352	-0-	-18030	-0-	594	1	65758	3	Y	-0-					-0-
08	80569 X	64140	-0-	-16429	-0-	441	1	63699	3	Y	-0-					-0-
09	75270 X	60761	-0-	-14509	-0-	447	1	60304	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
10	77779 X	NO RPT	-0-	-77779	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

05	143809 X	46332	-0-	-97477	-0-	194	1	46138	3	N	-0-					-0-
06	163845 X	163845	-0-	-0-	-0-	1250	1	162595	3	N	-0-					-0-
07	157458 X	157458	-0-	-0-	-0-	1409	1	156049	3	N	-0-					-0-
08	148762 X	148762	-0-	-0-	-0-	1024	1	147738	3	N	-0-					-0-
09	163860 X	146216	-0-	-17644	-0-	1077	1	145139	3	N	-0-					-0-
10	169322 X	NO RPT	-0-	-169322	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	192871	-0-	192871	192871	1471	1	191397	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07	487070 X	294199	-0-	-192871	-0-	2631	1	291568	3	Y	-0-					-0-
08	287091 X	259208	-0-	-27883	-0-	1784	1	257424	3	Y	-0-					-0-
09	277830 X	224315	-0-	-53515	-0-	1653	1	222662	3	Y	-0-					-0-
10	287091 X	NO RPT	-0-	-287091	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	185689	-0-	185689	185689	1417	1	184272	3	Y	-0-					-0-
07	450923 X	265234	-0-	-185689	-0-	2372	1	262862	3	Y	-0-					-0-
08	287091 X	240076	-0-	-47015	-0-	1652	1	238424	3	Y	-0-					-0-
09	277830 X	210944	-0-	-66886	-0-	1554	1	209390	3	Y	-0-					-0-
10	287091 X	NO RPT	-0-	-287091	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	177288	-0-	177288	177288	1353	1	175927	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
07	0 W	279616	-0-	279616	456904	2501	1	277115	3	Y	-0-					-0-
08	0 W	248970	-0-	248970	705874	1713	1	247257	3	Y	-0-					-0-
09	0 W	213375	-0-	213375	919249	1572	1	211803	3	Y	-0-					-0-
10	218112 X	NO RPT	-0-	-218112	701137					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

05	14B2 EXT	118801	-0-	118801	118801	498	1	118302	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	14B2 EXT	327797	-0-	327797	446598	2501	1	325267	3	Y	26	25	8			1
						29	9									
07	0 W	370567	-0-	370567	817165	3314	1	367253	3	Y	-0-					1
08	0 W	332829	-0-	332829	1149994	2290	1	330539	3	Y	-0-					1
09	0 W	303560	-0-	303560	1453554	2236	1	301316	3	Y	7	7	8			1
						8	9									
10	234112 X	NO RPT	-0-	-234112	1219442					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	96110	-0-	96110	96110	403	1	95705	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	14B2 EXT	277142	-0-	277142	373252	2115	1	275001	3	Y	24	24	8			-0-
						26	9									
07	0 W	314986	-0-	314986	688238	2817	1	312169	3	Y	-0-					-0-
08	0 W	288102	-0-	288102	976340	1982	1	286120	3	Y	-0-					-0-
09	0 W	262382	-0-	262382	1238722	1934	1	260448	3	Y	-0-					-0-
10	234112 X	NO RPT	-0-	-234112	1004610					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

05	96782 X	88711	-0-	-8071	-0-	372	1	88339	3	Y	-0-					-0-
06	94020 X	89018	-0-	-5002	-0-	679	1	88339	3	Y	-0-					-0-
07	97154 X	85530	-0-	-11624	-0-	765	1	84765	3	Y	-0-					-0-
08	89528 X	79076	-0-	-10452	-0-	544	1	78532	3	Y	-0-					-0-
09	89010 X	66203	-0-	-22807	-0-	488	1	65715	3	Y	-0-					-0-
10	91977 X	NO RPT	-0-	-91977	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

05	83855 X	69420	-0-	-14435	-0-	291	1	69129	3	Y	-0-					-0-
06	78240 X	69670	-0-	-8570	-0-	532	1	69138	3	Y	-0-					-0-
07	77872 X	63089	-0-	-14783	-0-	564	1	62525	3	Y	-0-					-0-
08	72726 X	60971	-0-	-11755	-0-	420	1	60551	3	Y	-0-					-0-
09	69660 X	56001	-0-	-13659	-0-	412	1	55589	3	Y	-0-					-0-
10	71982 X	NO RPT	-0-	-71982	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

05	66402 X	65470	-0-	-932	-0-	600	1	64869	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	97812 X	97812	-0-	-0-	-0-	1451	1	96361	2	Y	-0-					-0-
07	89799 X	89799	-0-	-0-	-0-	1992	1	87807	2	Y	-0-					-0-
08	81444 X	81444	-0-	-0-	-0-	1450	1	79994	2	Y	-0-					-0-
*09	73117 X	73117	-0-	-0-	-0-	817	1	72300	2	Y	-0-					-0-
10	33728 X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

05	73845 X	73845	-0-	-0-	-0-	677	1	73168	2	Y	-0-					-0-
06	65452 X	65452	-0-	-0-	-0-	971	1	64481	2	Y	-0-					-0-
07	65317 X	64514	-0-	-803	-0-	1431	1	63083	2	Y	-0-					-0-
08	65317 X	61819	-0-	-3498	-0-	1101	1	60718	2	Y	-0-					-0-
09	63210 X	56345	-0-	-6865	-0-	629	1	55716	2	Y	-0-					-0-
10	73842 X	NO RPT	-0-	-73842	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

05	97557 X	81559	-0-	-15998	-0-	342	1	81215	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	89400 X	74453	-0-	-14947	-0-	568	1	73884	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	88319 X	72779	-0-	-15540	-0-	651	1	72125	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
08	84196 X	29583	-0-	-54613	-0-	203	1	29378	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*09	81641 X	81641	-0-	-0-	-0-	602	1	81038	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	81561 X	NO RPT	-0-	-81561	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97836 X	88105	-0-	-9731	-0-	369	1	87736	3	Y	-0-					-0-
06	92790 X	83363	-0-	-9427	-0-	636	1	82727	3	Y	-0-					-0-
07	91853 X	81723	-0-	-10130	-0-	731	1	80992	3	Y	-0-					-0-
08	88040 X	78039	-0-	-10001	-0-	537	1	77502	3	Y	-0-					-0-
09	85260 X	72627	-0-	-12633	-0-	535	1	72092	3	Y	-0-					-0-
10	88102 X	NO RPT	-0-	-88102	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

05	78337 X	66960	-0-	-11377	-0-	281	1	66679	3	Y	-0-					-0-
06	70500 X	67749	-0-	-2751	-0-	517	1	67232	3	Y	-0-					-0-
07	72571 X	68229	-0-	-4342	-0-	610	1	67619	3	Y	-0-					-0-
08	77099 X	77099	-0-	-0-	-0-	531	1	76568	3	Y	-0-					-0-
*09	69298 X	69298	-0-	-0-	-0-	511	1	68787	3	Y	-0-					-0-
10	69998 X	NO RPT	-0-	-69998	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

05	119505 X	111394	-0-	-8111	-0-	467	1	110927	3	Y	-0-					-0-
06	112380 X	100708	-0-	-11672	-0-	769	1	99939	3	Y	-0-					-0-
07	114266 X	99116	-0-	-15150	-0-	887	1	98229	3	Y	-0-					-0-
08	112499 X	87185	-0-	-25314	-0-	600	1	86585	3	Y	-0-					-0-
09	108870 X	88903	-0-	-19967	-0-	655	1	88248	3	Y	-0-					-0-
10	111383 X	NO RPT	-0-	-111383	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

05	104470 X	98930	-0-	-5540	-0-	415	1	98515	3	Y	-0-					-0-
06	96600 X	86660	-0-	-9940	-0-	662	1	85998	3	Y	-0-					-0-
07	96255 X	85896	-0-	-10359	-0-	769	1	85127	3	Y	-0-					-0-
08	92287 X	84732	-0-	-7555	-0-	583	1	84149	3	Y	-0-					-0-
09	95730 X	79712	-0-	-16018	-0-	588	1	79124	3	Y	-0-					-0-
10	98921 X	NO RPT	-0-	-98921	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

05	77128 X	63413	-0-	-13715	-0-	1638	1	61775	3	N	-0-					-0-
06	73080 X	58638	-0-	-14442	-0-	1615	1	57023	3	N	-0-					-0-
07	71548 X	58032	-0-	-13516	-0-	2053	1	55979	3	N	-0-					-0-
08	68262 X	57790	-0-	-10472	-0-	1583	1	56207	3	N	-0-					-0-
09	63600 X	55407	-0-	-8193	-0-	1516	1	53891	3	N	-0-					-0-
10	63426 X	NO RPT	-0-	-63426	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

05	82429 X	75087	-0-	-7342	-0-	315	1	74772	3	Y	-0-					-0-
06	78000 X	71657	-0-	-6343	-0-	547	1	71110	3	Y	-0-					-0-
07	77128 X	68857	-0-	-8271	-0-	616	1	68241	3	Y	-0-					-0-
08	74028 X	65559	-0-	-8469	-0-	451	1	65108	3	Y	-0-					-0-
09	72660 X	61062	-0-	-11598	-0-	449	1	60613	3	Y	-0-					-0-
10	75082 X	NO RPT	-0-	-75082	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86304 X	77304	-0-	-9000	-0-	324	1	76980	3	Y	-0-					-0-
06	81600 X	75108	-0-	-6492	-0-	573	1	74535	3	Y	-0-					-0-
07	79205 X	71353	-0-	-7852	-0-	638	1	70715	3	Y	-0-					-0-
08	75640 X	67655	-0-	-7985	-0-	465	1	67190	3	Y	-0-					-0-
09	75120 X	62070	-0-	-13050	-0-	457	1	61613	3	Y	-0-					-0-
10	77624 X	NO RPT	-0-	-77624	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88226 X	79561	-0-	-8665	-0-	333	1	79228	3	Y	-0-					-0-
06	83460 X	75183	-0-	-8277	-0-	573	1	74610	3	Y	-0-					-0-
07	82212 X	73657	-0-	-8555	-0-	659	1	72998	3	Y	-0-					-0-
08	79019 X	69885	-0-	-9134	-0-	481	1	69404	3	Y	-0-					-0-
09	76980 X	64980	-0-	-12000	-0-	479	1	64498	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
10	79546 X	NO RPT	-0-	-79546	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109027 X	93141	-0-	-15886	-0-	390	1	92751	3	Y	-0-					-0-
06	102000 X	86196	-0-	-15804	-0-	657	1	85539	3	Y	-0-					-0-
07	102114 X	87144	-0-	-14970	-0-	780	1	86364	3	Y	-0-					-0-
08	99293 X	84681	-0-	-14612	-0-	583	1	84098	3	Y	-0-					-0-
09	95790 X	80772	-0-	-15018	-0-	595	1	80177	3	Y	-0-					-0-
10	93155 X	NO RPT	-0-	-93155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75826 X	63327	-0-	-12499	-0-	265	1	63062	3	Y	-0-					-0-
06	68850 X	60027	-0-	-8823	-0-	459	1	59568	3	Y	-0-					-0-
07	68727 X	58833	-0-	-9894	-0-	526	1	58307	3	Y	-0-					-0-
08	67611 X	54369	-0-	-13242	-0-	374	1	53995	3	Y	-0-					-0-
09	61830 X	51680	-0-	-10150	-0-	380	1	51300	3	Y	-0-					-0-
10	63333 X	NO RPT	-0-	-63333	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98828 X	91240	-0-	-7588	-0-	382	1	90858	3	Y	-0-					-0-
06	91470 X	82998	-0-	-8472	-0-	634	1	82364	3	Y	-0-					-0-
07	91853 X	83188	-0-	-8665	-0-	744	1	82444	3	Y	-0-					-0-
08	91326 X	76384	-0-	-14942	-0-	526	1	75858	3	Y	-0-					-0-
09	88380 X	78341	-0-	-10039	-0-	578	1	77763	3	Y	-0-					-0-
10	91233 X	NO RPT	-0-	-91233	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99510 X	88277	-0-	-11233	-0-	370	1	87907	3	Y	-0-					-0-
06	92280 X	82041	-0-	-10239	-0-	626	1	81415	3	Y	-0-					-0-
07	92132 X	80338	-0-	-11794	-0-	718	1	79620	3	Y	-0-					-0-
08	88815 X	79955	-0-	-8860	-0-	551	1	79404	3	Y	-0-					-0-
09	85440 X	77161	-0-	-8279	-0-	569	1	76592	3	Y	-0-					-0-
10	88288 X	NO RPT	-0-	-88288	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112127 X	99234	-0-	-12893	-0-	416	1	98818	3	Y	-0-					-0-
06	108510 X	88715	-0-	-19795	-0-	677	1	88038	3	Y	-0-					-0-
07	103230 X	88510	-0-	-14720	-0-	792	1	87718	3	Y	-0-					-0-
08	101742 X	84414	-0-	-17328	-0-	581	1	83833	3	Y	-0-					-0-
09	98460 X	78659	-0-	-19801	-0-	580	1	78079	3	Y	-0-					-0-
10	99231 X	NO RPT	-0-	-99231	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116901 X	107256	-0-	-9645	-0-	449	1	106807	3	Y	-0-					-0-
06	109290 X	97279	-0-	-12011	-0-	742	1	96537	3	Y	-0-					-0-
07	108624 X	98751	-0-	-9873	-0-	883	1	97868	3	Y	-0-					-0-
08	108345 X	94110	-0-	-14235	-0-	648	1	93462	3	Y	-0-					-0-
09	104850 X	88154	-0-	-16696	-0-	649	1	87505	3	Y	-0-					-0-
10	107260 X	NO RPT	-0-	-107260	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111251 X	111251	-0-	-0-	-0-	466	1	110785	3	Y	-0-					-0-
06	99430 X	99430	-0-	-0-	-0-	758	1	98672	3	Y	-0-					-0-
07	106175 X	98264	-0-	-7911	-0-	879	1	97385	3	Y	-0-					-0-
08	106175 X	90949	-0-	-15226	-0-	626	1	90323	3	Y	-0-					-0-
09	107670 X	93252	-0-	-14418	-0-	687	1	92565	3	Y	-0-					-0-
10	111259 X	NO RPT	-0-	-111259	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124434 X	115853	-0-	-8581	-0-	485	1	115368	3	Y	-0-					-0-
06	116010 X	110759	-0-	-5251	-0-	845	1	109914	3	Y	-0-					-0-
07	117335 X	111658	-0-	-5677	-0-	999	1	110659	3	Y	-0-					-0-
08	117335 X	103194	-0-	-14141	-0-	710	1	102484	3	Y	-0-					-0-
09	113550 X	101864	-0-	-11686	-0-	751	1	101113	3	Y	-0-					-0-
10	115847 X	NO RPT	-0-	-115847	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88040 X	77924	-0-	-10116	-0-	327	1	77597	3	N	-0-					-0-
06	84150 X	72546	-0-	-11604	-0-	553	1	71993	3	N	-0-					-0-
07	86335 X	73625	-0-	-12710	-0-	659	1	72966	3	N	-0-					-0-
08	83483 X	71212	-0-	-12271	-0-	490	1	70722	3	N	-0-					-0-
09	80340 X	66008	-0-	-14332	-0-	487	1	65521	3	N	-0-					-0-
10	77934 X	NO RPT	-0-	-77934	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92070 X	74363	-0-	-17707	-0-	312	1	74051	3	Y	-0-					-0-
06	85080 X	66120	-0-	-18960	-0-	505	1	65615	3	Y	-0-					-0-
07	85002 X	67221	-0-	-17781	-0-	601	1	66620	3	Y	-0-					-0-
08	82987 X	63978	-0-	-19009	-0-	440	1	63538	3	Y	-0-					-0-
09	75990 X	59995	-0-	-15995	-0-	442	1	59553	3	Y	-0-					-0-
10	74369 X	NO RPT	-0-	-74369	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86676 X	78508	-0-	-8168	-0-	329	1	78179	3	Y	-0-					-0-
06	81060 X	70122	-0-	-10938	-0-	535	1	69587	3	Y	-0-					-0-
07	79019 X	66888	-0-	-12131	-0-	598	1	66290	3	Y	-0-					-0-
08	77500 X	63146	-0-	-14354	-0-	434	1	62712	3	Y	-0-					-0-
09	75990 X	66038	-0-	-9952	-0-	487	1	65551	3	Y	-0-					-0-
10	78523 X	NO RPT	-0-	-78523	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

05	77221 X	67242	-0-	-9979	-0-	282	1	66960	3	Y	-0-					-0-
06	72030 X	63773	-0-	-8257	-0-	486	1	63287	3	Y	-0-					-0-
07	72478 X	63940	-0-	-8538	-0-	572	1	63368	3	Y	-0-					-0-
08	69905 X	61834	-0-	-8071	-0-	426	1	61408	3	Y	-0-					-0-
09	65580 X	59024	-0-	-6556	-0-	435	1	58589	3	Y	-0-					-0-
10	67239 X	NO RPT	-0-	-67239	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

05	79980 X	72125	-0-	-7855	-0-	302	1	71823	3	Y	-0-					-0-
06	75450 X	68279	-0-	-7171	-0-	521	1	67758	3	Y	-0-					-0-
07	75857 X	68637	-0-	-7220	-0-	614	1	68023	3	Y	-0-					-0-
08	73780 X	64051	-0-	-9729	-0-	441	1	63610	3	Y	-0-					-0-
09	69810 X	63519	-0-	-6291	-0-	468	1	63051	3	Y	-0-					-0-
10	72137 X	NO RPT	-0-	-72137	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

05	140988 X	130607	-0-	-10381	-0-	547	1	130060	3	Y	-0-					-0-
06	130440 X	118594	-0-	-11846	-0-	905	1	117689	3	Y	-0-					-0-
07	133021 X	117386	-0-	-15635	-0-	1050	1	116336	3	Y	-0-					-0-
08	133021 X	114539	-0-	-18482	-0-	788	1	113751	3	Y	-0-					-0-
09	128730 X	109947	-0-	-18783	-0-	810	1	109137	3	Y	-0-					-0-
10	130603 X	NO RPT	-0-	-130603	-0-					Y	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

05	173445 X	143010	-0-	-30435	-0-	599	1	142411	3	Y	-0-					-0-
06	167850 X	129756	-0-	-38094	-0-	990	1	128766	3	Y	-0-					-0-
07	159898 X	124629	-0-	-35269	-0-	1115	1	123513	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	155868 X	117404	-0-	-38464	-0-	808	1	116595	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	150840 X	107453	-0-	-43387	-0-	791	1	106662	3	Y	-0-					-0-
10	143003 X	NO RPT	-0-	-143003	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146692 X	128688	-0-	-18004	-0-	539	1	128149	3	Y	-0-					-0-
06	141960 X	117540	-0-	-24420	-0-	897	1	116643	3	Y	-0-					-0-
07	138973 X	117355	-0-	-21618	-0-	1050	1	116305	3	Y	-0-					-0-
08	138601 X	109917	-0-	-28684	-0-	756	1	109161	3	Y	-0-					-0-
09	134130 X	110161	-0-	-23969	-0-	811	1	109350	3	Y	-0-					-0-
10	128681 X	NO RPT	-0-	-128681	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

05	157821 X	139400	-0-	-18421	-0-	584	1	138816	3	Y	-0-					-0-
06	148380 X	131372	-0-	-17008	-0-	1002	1	130370	3	Y	-0-					-0-
07	147033 X	126633	-0-	-20400	-0-	1132	1	125501	3	Y	-0-					-0-
08	147033 X	120274	-0-	-26759	-0-	828	1	119446	3	Y	-0-					-0-
09	142290 X	124171	-0-	-18119	-0-	915	1	123256	3	Y	-0-					-0-
10	139407 X	NO RPT	-0-	-139407	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	3638	-0-	3638	3638	26	1	3609	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3638					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

05	106826 X	102444	-0-	-4382	-0-	429	1	102015	3	N	-0-					-0-
06	100443 X	100443	-0-	-0-	-0-	767	1	99676	3	N	-0-					-0-
07	99541 X	94005	-0-	-5536	-0-	840	1	93165	3	N	-0-					-0-
08	96131 X	87931	-0-	-8200	-0-	605	1	87326	3	N	-0-					-0-
09	100440 X	82169	-0-	-18271	-0-	605	1	81564	3	N	-0-					-0-
10	103788 X	NO RPT	-0-	-103788	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

05	201779 X	177746	-0-	-24033	-0-	745	1	177001	3	Y	-0-					-0-
06	183450 X	160895	-0-	-22555	-0-	1228	1	159667	3	Y	-0-					-0-
07	180451 X	155966	-0-	-24485	-0-	1395	1	154571	3	Y	-0-					-0-
08	171554 X	147886	-0-	-23668	-0-	1018	1	146868	3	Y	-0-					-0-
09	172020 X	139860	-0-	-32160	-0-	1030	1	138830	3	Y	-0-					-0-
10	177754 X	NO RPT	-0-	-177754	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

05	234620 X	234620	-0-	-0-	-0-	6059	1	228558	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	175095 X	175095	-0-	-0-	-0-	4823	1	170268	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
07	158808 X	158808	-0-	-0-	-0-	5616	1	153174	3	N	16	16	8			-0-
						18	9									
08	140927 X	140927	-0-	-0-	-0-	3859	1	137055	3	N	12	12	8			-0-
						13	9									
*09	126231 X	126231	-0-	-0-	-0-	3453	1	122776	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	63116 X	NO RPT	-0-	-63116	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114049 X	105750	-0-	-8299	-0-	443	1	105307	3	N	-0-					-0-
06	106620 X	103015	-0-	-3605	-0-	786	1	102229	3	N	-0-					-0-
07	108314 X	104732	-0-	-3582	-0-	936	1	103796	3	N	-0-					-0-
08	106082 X	100968	-0-	-5114	-0-	695	1	100273	3	N	-0-					-0-
09	103020 X	88834	-0-	-14186	-0-	654	1	88180	3	N	-0-					-0-
10	106454 X	NO RPT	-0-	-106454	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

05	106609 X	90610	-0-	-15999	-0-	380	1	90230	3	Y	-0-					-0-
06	99930 X	81455	-0-	-18475	-0-	622	1	80833	3	Y	-0-					-0-
07	100068 X	82245	-0-	-17823	-0-	736	1	81509	3	Y	-0-					-0-
08	99293 X	74927	-0-	-24366	-0-	515	1	74412	3	Y	-0-					-0-
09	89700 X	75472	-0-	-14228	-0-	556	1	74916	3	Y	-0-					-0-
10	90613 X	NO RPT	-0-	-90613	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

05	82863 X	57904	-0-	-24959	-0-	243	1	57661	3	Y	-0-					-0-
06	64500 X	54180	-0-	-10320	-0-	413	1	53767	3	Y	-0-					-0-
07	61752 X	52966	-0-	-8786	-0-	474	1	52492	3	Y	-0-					-0-
08	58497 X	50668	-0-	-7829	-0-	348	1	50320	3	Y	-0-					-0-
09	56040 X	47812	-0-	-8228	-0-	352	1	47460	3	Y	-0-					-0-
10	57908 X	NO RPT	-0-	-57908	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

05	58404 X	50387	-0-	-8017	-0-	211	1	50176	3	Y	-0-					-0-
06	56520 X	44587	-0-	-11933	-0-	340	1	44247	3	Y	-0-					-0-
07	54033 X	46899	-0-	-7134	-0-	420	1	46479	3	Y	-0-					-0-
08	51584 X	47162	-0-	-4422	-0-	325	1	46837	3	Y	-0-					-0-
09	48750 X	42992	-0-	-5758	-0-	317	1	42675	3	Y	-0-					-0-
10	50375 X	NO RPT	-0-	-50375	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

05	70959 X	61442	-0-	-9517	-0-	257	1	61185	3	Y	-0-					-0-
06	67890 X	58259	-0-	-9631	-0-	445	1	57814	3	Y	-0-					-0-
07	67301 X	55134	-0-	-12167	-0-	493	1	54641	3	Y	-0-					-0-
08	63271 X	56344	-0-	-6927	-0-	388	1	55956	3	Y	-0-					-0-
09	59460 X	52112	-0-	-7348	-0-	384	1	51728	3	Y	-0-					-0-
10	61442 X	NO RPT	-0-	-61442	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

05	129146 X	122079	-0-	-7067	-0-	512	1	121567	3	Y	-0-					-0-
06	119070 X	111756	-0-	-7314	-0-	853	1	110903	3	Y	-0-					-0-
07	123969 X	109113	-0-	-14856	-0-	976	1	108137	3	Y	-0-					-0-
08	123969 X	105599	-0-	-18370	-0-	726	1	104873	3	Y	-0-					-0-
09	119970 X	106548	-0-	-13422	-0-	785	1	105763	3	Y	-0-					-0-
10	122078 X	NO RPT	-0-	-122078	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

05	135718 X	123953	-0-	-11765	-0-	519	1	123434	3	Y	-0-					-0-
06	127050 X	114426	-0-	-12624	-0-	873	1	113553	3	Y	-0-					-0-
07	126294 X	114267	-0-	-12027	-0-	1022	1	113245	3	Y	-0-					-0-
08	126294 X	110505	-0-	-15789	-0-	761	1	109744	3	Y	-0-					-0-
09	122220 X	103374	-0-	-18846	-0-	762	1	102612	3	Y	-0-					-0-
10	123938 X	NO RPT	-0-	-123938	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	22874	-0-	22874	22874	169	1	22696	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22874					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 12589 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	20893	-0-	20893	20893	154	1	20738	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20893					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235135 X	212830	-0-	-22305	-0-	892	1	211938	3	Y	-0-					-0-
06	214890 X	193622	-0-	-21268	-0-	1478	1	192144	3	Y	-0-					-0-
07	224285 X	190737	-0-	-33548	-0-	1706	1	189031	3	Y	-0-					-0-
08	224285 X	179181	-0-	-45104	-0-	1233	1	177947	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	217050 X	165725	-0-	-51325	-0-	1221	1	164504	3	Y	-0-					-0-
10	212815 X	NO RPT	-0-	-212815	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182404 X	163887	-0-	-18517	-0-	687	1	163200	3	Y	-0-					-0-
06	167490 X	150882	-0-	-16608	-0-	1151	1	149728	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07	169229 X	146336	-0-	-22893	-0-	1308	1	145028	3	Y	-0-					-0-
08	169229 X	138939	-0-	-30290	-0-	956	1	137973	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
09	163770 X	130531	-0-	-33239	-0-	961	1	129569	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	163897 X	NO RPT	-0-	-163897	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	320490 X	228493	-0-	-91997	-0-	1743	1	226738	3	Y	11	11	8			-0-
						12	9									
07	DELQ PR	303682	-0-	303682	303682	2716	1	300966	3	Y	-0-					-0-
08	599541 X	295859	-0-	-303682	-0-	2036	1	293823	3	Y	-0-					-0-
*09	247255 X	247255	-0-	-0-	-0-	1822	1	245433	3	Y	-0-					-0-
10	236096 X	NO RPT	-0-	-236096	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	230038	-0-	230038	230038	1755	1	228281	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	0	W	322151	-0-	322151	552189	2881	1	319270	3	Y	-0-					-0-
08	848010	X	295821	-0-	-552189	-0-	2035	1	293786	3	Y	-0-					-0-
*09	249588	X	249588	-0-	-0-	-0-	1839	1	247749	3	Y	-0-					-0-
10	237708	X	NO RPT	-0-	-237708	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	250045	-0-	250045	250045	1908	1	248136	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	0	W	332627	-0-	332627	582672	2975	1	329652	3	Y	-0-					-0-
08	881882	X	299210	-0-	-582672	-0-	2059	1	297151	3	Y	-0-					-0-
*09	258015	X	258015	-0-	-0-	-0-	1901	1	256114	3	Y	-0-					-0-
10	258385	X	NO RPT	-0-	-258385	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122202	X	105584	-0-	-16618	-0-	442	1	105142	3	Y	-0-					-0-
06	111270	X	99619	-0-	-11651	-0-	760	1	98859	3	Y	-0-					-0-
07	109399	X	97612	-0-	-11787	-0-	873	1	96739	3	Y	-0-					-0-
08	105834	X	89090	-0-	-16744	-0-	613	1	88477	3	Y	-0-					-0-
09	102420	X	85236	-0-	-17184	-0-	628	1	84608	3	Y	-0-					-0-
10	105586	X	NO RPT	-0-	-105586	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97371	X	91022	-0-	-6349	-0-	381	1	90641	3	Y	-0-					-0-
06	90420	X	87032	-0-	-3388	-0-	664	1	86368	3	Y	-0-					-0-
07	91419	X	84275	-0-	-7144	-0-	753	1	83522	3	Y	-0-					-0-
08	91419	X	79830	-0-	-11589	-0-	549	1	79281	3	Y	-0-					-0-
09	88470	X	75761	-0-	-12709	-0-	558	1	75203	3	Y	-0-					-0-
10	91016	X	NO RPT	-0-	-91016	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232221	X	184399	-0-	-47822	-0-	773	1	183626	3	Y	-0-					-0-
06	213780	X	170583	-0-	-43197	-0-	1302	1	169281	3	Y	-0-					-0-
07	210149	X	177234	-0-	-32915	-0-	1585	1	175649	3	Y	-0-					-0-
08	201066	X	168275	-0-	-32791	-0-	1158	1	167117	3	Y	-0-					-0-
09	188250	X	157361	-0-	-30889	-0-	1160	1	156192	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
10	184388	X	NO RPT	-0-	-184388	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12398 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	35324	-0-	35324	35324	270	1	35054	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	273672	-0-	273672	308996	2447	1	271225	3	Y	-0-					-0-
08	623567 X	314571	-0-	-308996	-0-	2164	1	312407	3	Y	-0-					-0-
09	295920 X	289834	-0-	-6086	-0-	2135	1	287699	3	Y	-0-					-0-
10	305784 X	NO RPT	-0-	-305784	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	2968	-0-	2968	2968	23	1	2943	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	345402 X	275157	-0-	-70245	-0-	2461	1	272696	3	Y	-0-					-0-
08	345402 X	340312	-0-	-5090	-0-	2341	1	337971	3	Y	-0-					-0-
09	334260 X	313296	-0-	-20964	-0-	2308	1	310988	3	Y	-0-					-0-
10	345402 X	NO RPT	-0-	-345402	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

05	290253 X	241730	-0-	-48523	-0-	1013	1	240717	3	Y	-0-					-0-
06	274890 X	225935	-0-	-48955	-0-	1724	1	224211	3	Y	-0-					-0-
07	284053 X	223956	-0-	-60097	-0-	2003	1	221953	3	Y	-0-					-0-
08	250635 X	212236	-0-	-38399	-0-	1460	1	210776	3	Y	-0-					-0-
09	242550 X	94768	-0-	-147782	-0-	698	1	94070	3	Y	-0-					-0-
10	241738 X	NO RPT	-0-	-241738	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274226 X	248537	-0-	-25689	-0-	18476	1	230061	3	Y	-0-					-0-
06	256140 X	227753	-0-	-28387	-0-	17942	1	209807	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
07	265143 X	222917	-0-	-42226	-0-	14539	1	208378	3	Y	-0-					-0-
08	265143 X	202667	-0-	-62476	-0-	10714	1	191953	3	Y	-0-					-0-
09	256590 X	203748	-0-	-52842	-0-	10583	1	193162	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
10	248527 X	NO RPT	-0-	-248527	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	35316	-0-	35316	35316	270	1	35042	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
07	311516 X	276200	-0-	-35316	-0-	2470	1	273730	3	Y	-0-					-0-
08	328332 X	328332	-0-	-0-	-0-	2259	1	326073	3	Y	-0-					-0-
*09	303537 X	303537	-0-	-0-	-0-	2236	1	301301	3	Y	-0-					-0-
10	281945 X	NO RPT	-0-	-281945	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

05	148294 X	148294	-0-	-0-	-0-	621	1	147673	3	Y	-0-					-0-
06	136077 X	136077	-0-	-0-	-0-	1039	1	135038	3	Y	-0-					-0-
07	134443 X	134443	-0-	-0-	-0-	1203	1	133240	3	Y	-0-					-0-
08	134292 X	127551	-0-	-6741	-0-	878	1	126673	3	Y	-0-					-0-
09	143520 X	118106	-0-	-25414	-0-	870	1	117236	3	Y	-0-					-0-
10	148304 X	NO RPT	-0-	-148304	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/05/2016 TOTAL DEPTH 9546 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	34701	-0-	34701	34701	265	1	34429	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
07	T. A.	269057	-0-	269057	303758	2407	1	266650	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	299503	-0-	299503	603261	2061	1	297442	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	280370	-0-	280370	883631	2065	1	278305	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	883631					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

05	253208 X	229964	-0-	-23244	-0-	17096	1	212868	3	Y	-0-					-0-
06	232320 X	209511	-0-	-22809	-0-	16505	1	193006	3	Y	-0-					-0-
07	249891 X	204372	-0-	-45519	-0-	13329	1	191043	3	Y	-0-					-0-
08	249891 X	177783	-0-	-72108	-0-	9398	1	168385	3	Y	-0-					-0-
09	241830 X	180611	-0-	-61219	-0-	9382	1	171229	3	Y	-0-					-0-
10	229958 X	NO RPT	-0-	-229958	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	258532	-0-	258532	297492	1083	1	257449	3	N	-0-					-0-
06	0	W	191471	-0-	191471	488963	1461	1	190008	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	658289	X	169326	-0-	-488963	-0-	1514	1	167812	3	Y	-0-					-0-
08	136670	X	136670	-0-	-0-	-0-	941	1	135729	3	Y	-0-					-0-
09	250200	X	112211	-0-	-137989	-0-	827	1	111384	3	Y	-0-					-0-
10	258540	X	NO RPT	-0-	-258540	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

05	103354	X	97211	-0-	-6143	-0-	7226	1	89978	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	100020	X	90270	-0-	-9750	-0-	7111	1	83150	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	98022	X	88331	-0-	-9691	-0-	5761	1	82570	3	Y	-0-					-0-
08	92380	X	79776	-0-	-12604	-0-	4217	1	75551	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	94080	X	77775	-0-	-16305	-0-	4040	1	73733	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	97216	X	NO RPT	-0-	-97216	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

05	93806	X	85482	-0-	-8324	-0-	6355	1	79127	3	Y	-0-					-0-
06	90780	X	82191	-0-	-8589	-0-	6475	1	75716	3	Y	-0-					-0-
07	88753	X	80720	-0-	-8033	-0-	5265	1	75455	3	Y	-0-					-0-
08	85064	X	71735	-0-	-13329	-0-	3792	1	67943	3	Y	-0-					-0-
09	82710	X	72943	-0-	-9767	-0-	3789	1	69154	3	Y	-0-					-0-
10	85467	X	NO RPT	-0-	-85467	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

05	110298	X	110092	-0-	-206	-0-	8184	1	101908	3	Y	-0-					-0-
06	106740	X	100543	-0-	-6197	-0-	7921	1	92622	3	Y	-0-					-0-
07	111910	X	99313	-0-	-12597	-0-	6477	1	92836	3	Y	-0-					-0-
08	111910	X	90178	-0-	-21732	-0-	4767	1	85411	3	Y	-0-					-0-
09	108300	X	92083	-0-	-16217	-0-	4783	1	87300	3	Y	-0-					-0-
10	110081	X	NO RPT	-0-	-110081	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

05	90737	X	86361	-0-	-4376	-0-	6419	1	79925	3	Y	15	16	1	4	8		5
							17	9										
06	100050	X	79904	-0-	-20146	-0-	6294	1	73598	3	Y	11	3	8				13
							12	9										
07	103385	X	79234	-0-	-24151	-0-	5163	1	74006	3	Y	59	35	1	20	8		17
							65	9										
08	95728	X	73448	-0-	-22280	-0-	3879	1	69500	3	Y	63	6	1	27	8		47
							69	9										
09	87030	X	74012	-0-	-13018	-0-	3844	1	70165	3	Y	3	38	1				12
							3	9										
10	86366	X	NO RPT	-0-	-86366	-0-					Y	NO RPT						12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	40195	-0-	40195	40195	307	1	39877	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
07	292665 X	252470	-0-	-40195	-0-	2258	1	250212	3	Y	-0-					-0-
08	278752 X	256851	-0-	-21901	-0-	1768	1	255083	3	Y	-0-					-0-
09	269760 X	228620	-0-	-41140	-0-	1685	1	226935	3	Y	-0-					-0-
10	278752 X	NO RPT	-0-	-278752	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

05	195238 X	173995	-0-	-21243	-0-	4493	1	169502	3	Y	-0-					-0-
06	188940 X	148169	-0-	-40771	-0-	4081	1	144088	3	Y	-0-					-0-
07	195238 X	138198	-0-	-57040	-0-	4888	1	133310	3	Y	-0-					-0-
08	195238 X	124439	-0-	-70799	-0-	3408	1	121031	3	Y	-0-					-0-
09	188940 X	110340	-0-	-78600	-0-	3018	1	107322	3	Y	-0-					-0-
10	174003 X	NO RPT	-0-	-174003	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

05	0 W	292681	-0-	292681	349466	1226	1	291455	3	N	-0-					-0-
06	0 W	231828	-0-	231828	581294	1769	1	230048	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
07	788905 X	207611	-0-	-581294	-0-	1857	1	205754	3	Y	-0-					-0-
08	172850 X	172850	-0-	-0-	-0-	1189	1	171661	3	Y	-0-					-0-
09	283230 X	144270	-0-	-138960	-0-	1063	1	143207	3	Y	-0-					-0-
10	292671 X	NO RPT	-0-	-292671	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

05	241149 X	125897	-0-	-115252	-0-	9357	1	116516	3	Y	22	15	1	6	8	6
						24	9									
06	233310 X	105760	-0-	-127550	-0-	8331	1	97415	3	Y	13	4	8			15
						14	9									
07	202120 X	99103	-0-	-103017	-0-	6464	1	92639	3	Y	-0-	15	1			-0-
08	166098 X	90823	-0-	-75275	-0-	4801	1	86022	3	Y	-0-					-0-
09	121830 X	88491	-0-	-33339	-0-	4596	1	83891	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
10	125891 X	NO RPT	-0-	-125891	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260307 X	132845	-0-	-127462	-0-	9874	1	122948	3	Y	21	15	1	6	8	6
						23	9									
06	251910 X	112822	-0-	-139088	-0-	8887	1	103920	3	Y	14	4	8			16
						15	9									
07	230919 X	106868	-0-	-124051	-0-	6970	1	99898	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	188976 X	100220	-0-	-88756	-0-	5298	1	94922	3	Y	-0-					-0-
09	128550 X	95593	-0-	-32957	-0-	4965	1	90624	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
10	132835 X	NO RPT	-0-	-132835	-0-					Y	NO RPT					1

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103643 X	103643	-0-	-0-	-0-	7704	1	95924	3	Y	14	8	1	4	8	4
						15	9									
06	93963 X	93963	-0-	-0-	-0-	7402	1	86551	3	Y	9	3	8			10
						10	9									
07	98642 X	91983	-0-	-6659	-0-	5997	1	85951	3	Y	32	20	1	11	8	11
						35	9									
08	98642 X	83542	-0-	-15100	-0-	4416	1	79126	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	95460 X	84365	-0-	-11095	-0-	4382	1	79980	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	98642 X	NO RPT	-0-	-98642	-0-					Y	NO RPT					1

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115458 X	115458	-0-	-0-	-0-	8582	1	106861	3	Y	14	8	1	4	8	4
						15	9									
06	102014 X	102014	-0-	-0-	-0-	8036	1	93967	3	Y	10	3	8			11
						11	9									
07	112158 X	99993	-0-	-12165	-0-	6522	1	93471	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	112158 X	91860	-0-	-20298	-0-	4856	1	87004	3	Y	-0-					-0-
09	108540 X	93554	-0-	-14986	-0-	4859	1	88678	3	Y	15	6	1	7	8	2
						17	9									
10	112158 X	NO RPT	-0-	-112158	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348130 X	217391	-0-	-130739	-0-	5614	1	211777	3	Y	-0-					-0-
06	336900 X	186482	-0-	-150418	-0-	5137	1	181345	3	Y	-0-					-0-
07	346952 X	173820	-0-	-173132	-0-	6148	1	167672	3	Y	-0-					-0-
08	272583 X	155248	-0-	-117335	-0-	4252	1	150996	3	Y	-0-					-0-
09	241740 X	141886	-0-	-99854	-0-	3881	1	138005	3	Y	-0-					-0-
10	217403 X	NO RPT	-0-	-217403	-0-					Y	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	294547	-0-	294547	608758	1234	1	293311	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	868806 X	260048	-0-	-608758	-0-	1985	1	258056	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
07	237989 X	237989	-0-	-0-	-0-	2128	1	235841	3	N	18	18	8			-0-
						20	9									
08	226548 X	215008	-0-	-11540	-0-	1479	1	213529	3	N	-0-					-0-
09	226620 X	186587	-0-	-40033	-0-	1375	1	185203	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
10	234174 X	NO RPT	-0-	-234174	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	256972	-0-	256972	595795	1077	1	255895	3	N	-0-					-0-
06	835936 X	240141	-0-	-595795	-0-	1832	1	238309	3	N	-0-					-0-
07	234174 X	225145	-0-	-9029	-0-	2013	1	223112	3	N	18	18	8			-0-
						20	9									
08	234174 X	199448	-0-	-34726	-0-	1373	1	198075	3	N	-0-					-0-
09	226620 X	169650	-0-	-56970	-0-	1250	1	168400	3	N	-0-					-0-
10	234174 X	NO RPT	-0-	-234174	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	213	-0-	213	213	2	1	210	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	0 W	165274	-0-	165274	165487	1478	1	163796	3	Y	-0-					-0-
08	0 W	259192	-0-	259192	424679	1783	1	257409	3	Y	-0-					-0-
09	0 W	235617	-0-	235617	660296	1736	1	233881	3	Y	-0-					-0-
10	178536 X	NO RPT	-0-	-178536	481760					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 10479 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	313760	-0-	313760	313760	20463	1	293285	3	N	11	11	8			-0-
						12	9									
08	SHUT IN	327507	-0-	327507	641267	17313	1	310194	3	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	379210	-0-	379210	1020477	19697	1	359513	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1020477					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

05	158038 X	135044	-0-	-22994	-0-	566	1	134476	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	152940 X	106193	-0-	-46747	-0-	811	1	105380	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	158038 X	106998	-0-	-51040	-0-	957	1	106035	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
08	151218 X	95114	-0-	-56104	-0-	654	1	94456	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
09	130680 X	86593	-0-	-44087	-0-	638	1	85955	3	N	-0-					-0-
10	135036 X	NO RPT	-0-	-135036	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

05	135976 X	135976	-0-	-0-	-0-	4009	1	131965	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	114411 X	114411	-0-	-0-	-0-	2522	1	111888	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	109368 X	105673	-0-	-3695	-0-	2426	1	103240	3	N	6	5	8			1
						7	9									
08	109368 X	97962	-0-	-11406	-0-	2194	1	95764	3	N	4	4	8			1
						4	9									
*09	105840 X	85756	-0-	-20084	-0-	2205	1	83549	3	N	2	2	8			1
						2	9									
10	109368 X	NO RPT	-0-	-109368	-0-					N	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	404	-0-	404	404	3	1	400	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	0 W	178015	-0-	178015	178419	1593	1	176422	3	Y	-0-					-0-
08	0 W	274315	-0-	274315	452734	1888	1	272427	3	Y	-0-					-0-
09	0 W	257716	-0-	257716	710450	1899	1	255817	3	Y	-0-					-0-
10	182304 X	NO RPT	-0-	-182304	528146					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

05	449421 X	217830	-0-	-231591	-0-	6423	1	211406	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	372420 X	188064	-0-	-184356	-0-	4146	1	183917	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	384834 X	175488	-0-	-209346	-0-	4028	1	171451	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
08	384834 X	155048	-0-	-229786	-0-	3472	1	151569	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
09	372420 X	143790	-0-	-228630	-0-	3698	1	140091	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	217837 X	NO RPT	-0-	-217837	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

05	459134 X	219632	-0-	-239502	-0-	6476	1	213156	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	344910 X	191198	-0-	-153712	-0-	4215	1	186983	3	Y	-0-					-0-
07	356407 X	179894	-0-	-176513	-0-	4130	1	175764	3	Y	-0-					-0-
08	356407 X	164277	-0-	-192130	-0-	3679	1	160598	3	Y	-0-					-0-
09	344910 X	147572	-0-	-197338	-0-	3795	1	143777	3	Y	-0-					-0-
10	219635 X	NO RPT	-0-	-219635	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10975 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	375686	-0-	375686	375686	24503	1	351181	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	SHUT IN	417382	-0-	417382	793068	22065	1	395317	3	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	365860	-0-	365860	1158928	19004	1	346856	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1158928					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	345486	-0-	345486	465241	1448	1	344038	3	N	-0-					-0-
06	709244 X	244003	-0-	-465241	-0-	1862	1	242140	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	317068 X	236823	-0-	-80245	-0-	2118	1	234705	3	Y	-0-					-0-
08	317068 X	204832	-0-	-112236	-0-	1409	1	203423	3	Y	-0-					-0-
09	306840 X	174795	-0-	-132045	-0-	1288	1	173507	3	Y	-0-					-0-
10	317068 X	NO RPT	-0-	-317068	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	360018	-0-	360018	508840	1508	1	358510	3	N	-0-					-0-
06	782902 X	274062	-0-	-508840	-0-	2091	1	271970	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	346797 X	265278	-0-	-81519	-0-	2372	1	262906	3	Y	-0-					-0-
08	346797 X	228504	-0-	-118293	-0-	1572	1	226932	3	Y	-0-					-0-
09	335610 X	194051	-0-	-141559	-0-	1429	1	192622	3	Y	-0-					-0-
10	346797 X	NO RPT	-0-	-346797	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	209641	-0-	209641	209641	7415	1	202222	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
*08	507530 X	297889	-0-	-209641	-0-	13787	1	284057	3	N	41	41	8			-0-
						45	9									
09	361710 X	272285	-0-	-89425	-0-	12488	1	259790	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
10	373767 X	NO RPT	-0-	-373767	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	49724 X	38644	-0-	-11080	-0-	37721	3	923	9	N	839	934	1	2	8	142
06	46290 X	35795	-0-	-10495	-0-	34963	3	832	9	N	756	743	1	3	8	152
07	45384 X	35065	-0-	-10319	-0-	34225	3	840	9	N	764	799	1	3	8	114
08	42656 X	32221	-0-	-10435	-0-	31396	3	825	9	N	750	765	1	2	8	97
09	39270 X	31659	-0-	-7611	-0-	30900	3	759	9	N	690	673	1			114
10	38657 X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					N	NO RPT					114

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

05	48453 X	37905	-0-	-10548	-0-	36933	3	972	9	N	884	878	1	5	8	229
06	44670 X	34830	-0-	-9840	-0-	33993	3	837	9	N	761	839	1	2	8	149
07	44020 X	34238	-0-	-9782	-0-	33586	3	652	9	N	593	622	1	1	8	119
08	41912 X	31323	-0-	-10589	-0-	30589	3	734	9	N	667	686	1	1	8	99
09	38550 X	30817	-0-	-7733	-0-	30177	3	640	9	N	582	567	1			114
10	37913 X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					N	NO RPT					114

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

05	24614 X	19084	-0-	-5530	-0-	17629	3	1455	9	N	1323	1410	1	6	8	211
06	23820 X	18046	-0-	-5774	-0-	16682	3	1364	9	N	1240	1244	1			207
07	23095 X	18666	-0-	-4429	-0-	17298	3	1368	9	N	1244	1309	1	1	8	141
08	21173 X	16747	-0-	-4426	-0-	15451	3	1296	9	N	1178	1117	1			202
09	18600 X	16825	-0-	-1775	-0-	15638	3	1187	9	N	1079	958	1			323
10	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT					323

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

05	19685 X	17779	-0-	-1906	-0-	16774	3	1005	9	N	914	904	1	4	8	184
06	19050 X	16497	-0-	-2553	-0-	15527	3	970	9	N	882	893	1	1	8	172
07	19685 X	17283	-0-	-2402	-0-	16229	3	1054	9	N	958	1005	1	1	8	124
08	19685 X	15158	-0-	-4527	-0-	14154	3	1004	9	N	913	856	1			181
09	17220 X	13078	-0-	-4142	-0-	12304	3	774	9	N	704	644	1			241
10	17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT					241

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	657	-0-	-1730	-0-	657	2			N	-0-					65
06	1800	X	745	-0-	-1055	-0-	745	2			N	-0-					65
07	1116	X	847	-0-	-269	-0-	844	2	3	9	N	3					68
08	1116	X	762	-0-	-354	-0-	748	2	14	9	N	13					81
09	1080	X	703	-0-	-377	-0-	703	2			N	-0-					81
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					81

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

05	5673	X	5467	-0-	-206	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4998	-0-	-1419	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4311	-0-	-1331	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

05	26040	X	24363	-0-	-1677	-0-	24363	2			Y	-0-					-0-
06	24570	X	21898	-0-	-2672	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	23648	-0-	-2950	-0-	23648	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	25767	-0-	-831	-0-	25767	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	NO RPT	-0-	-23580	-0-					N	NO RPT					-0-
10	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			Y	-0-					-0-
06	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
07	17546 X	16306	-0-	-1240	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
08	17856 X	12415	-0-	-5441	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
09	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					N	NO RPT					-0-
10	17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

05	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
06	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
07	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1432	3	415	9	N	377	377	1			-0-
06	1500 N	1170	-0-	-330	-0-	858	3	312	9	N	284	284	1			-0-
07	1302 N	712	-0-	-590	-0-	556	3	156	9	N	142	142	1			-0-
08	1860 N	1191	-0-	-669	-0-	906	3	285	9	N	259	259	1			-0-
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1657	3	421	9	N	383	383	1			-0-
*10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1481	3	340	9	N	309	309	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

05	13020 X	9462	-0-	-3558	-0-	8043	3	1419	9	Y	1290	1290	1			-0-
06	12840 X	8807	-0-	-4033	-0-	7522	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
07	13268 X	8911	-0-	-4357	-0-	7610	3	1301	9	Y	1183	1183	1			-0-
08	13268 X	8822	-0-	-4446	-0-	7521	3	1301	9	Y	1183	1183	1			-0-
09	10440 X	8234	-0-	-2206	-0-	6967	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
10	9455 X	8447	-0-	-1008	-0-	7109	3	1338	9	Y	1216	1216	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

05	9672 X	7859	-0-	-1813	-0-	6636	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
06	9060 X	7382	-0-	-1678	-0-	6224	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
07	8711 X	7401	-0-	-1310	-0-	6249	3	1152	9	Y	1047	1047	1			-0-
08	8246 X	7337	-0-	-909	-0-	6219	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
09	7860 X	2520	-0-	-5340	-0-	1975	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
10	7874 X	105	-0-	-7769	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

05	7657 X	6422	-0-	-1235	-0-	5550	3	872	9	Y	793	793	1			-0-
06	6990 X	5922	-0-	-1068	-0-	5146	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
07	7068 X	5957	-0-	-1111	-0-	5161	3	796	9	Y	724	724	1			-0-
08	6882 X	5870	-0-	-1012	-0-	5082	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
09	6480 X	4042	-0-	-2438	-0-	3453	3	589	9	Y	535	535	1			-0-
10	6417 X	4930	-0-	-1487	-0-	4336	3	594	9	Y	540	540	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 #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	7156	-0-	-2082	-0-	6215	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
06	8850	X	6696	-0-	-2154	-0-	5801	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
07	8308	X	6602	-0-	-1706	-0-	5762	3	840	9	Y	764	764	1			-0-
08	7874	X	6663	-0-	-1211	-0-	5796	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
09	7320	X	6163	-0-	-1157	-0-	5401	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
10	7161	X	6909	-0-	-252	-0-	6032	3	877	9	Y	797	797	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

05	9238	X	8095	-0-	-1143	-0-	7049	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
06	8790	X	7410	-0-	-1380	-0-	6465	3	945	9	Y	859	859	1			-0-
07	8866	X	7804	-0-	-1062	-0-	6873	3	931	9	Y	846	846	1			-0-
08	8742	X	7275	-0-	-1467	-0-	6352	3	923	9	Y	839	839	1			-0-
09	8220	X	4863	-0-	-3357	-0-	4263	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
10	8091	X	3461	-0-	-4630	-0-	3000	3	461	9	Y	419	419	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

05	12896	X	11818	-0-	-1078	-0-	10412	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-
06	12480	X	10599	-0-	-1881	-0-	9364	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
07	12121	X	10608	-0-	-1513	-0-	9407	3	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-
08	11966	X	10480	-0-	-1486	-0-	9259	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-
09	11520	X	10450	-0-	-1070	-0-	9245	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-
10	11811	X	11045	-0-	-766	-0-	9740	3	1305	9	Y	1186	1186	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

05	13423	X	11694	-0-	-1729	-0-	9815	3	1879	9	Y	1708	1708	1			-0-
06	12360	X	11289	-0-	-1071	-0-	9530	3	1759	9	Y	1599	1599	1			-0-
07	12772	X	11122	-0-	-1650	-0-	9408	3	1714	9	Y	1558	1558	1			-0-
08	12369	X	11092	-0-	-1277	-0-	9346	3	1746	9	Y	1587	1587	1			-0-
09	11430	X	10689	-0-	-741	-0-	9002	3	1687	9	Y	1534	1534	1			-0-
10	11687	X	11104	-0-	-583	-0-	9335	3	1769	9	Y	1608	1608	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

05	10788	X	9983	-0-	-805	-0-	9171	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
06	10050	X	9222	-0-	-828	-0-	8481	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
07	10385	X	9299	-0-	-1086	-0-	8570	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
08	10323	X	9071	-0-	-1252	-0-	8349	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
09	9750	X	8503	-0-	-1247	-0-	7820	3	683	9	Y	621	621	1			-0-
10	9982	X	8580	-0-	-1402	-0-	7892	3	688	9	Y	625	625	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

05	13702	X	8797	-0-	-4905	-0-	7729	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
06	13260	X	8221	-0-	-5039	-0-	7227	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
07	9579	X	8441	-0-	-1138	-0-	7447	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
08	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	7231	3	1005	9	Y	914	914	1			-0-
09	7920	X	7781	-0-	-139	-0-	6825	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
10	8184	X	7867	-0-	-317	-0-	6892	3	975	9	Y	886	886	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	7602	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
06	8820	X	8157	-0-	-663	-0-	7121	3	1036	9	Y	942	942	1			-0-
07	9114	X	8293	-0-	-821	-0-	7253	3	1040	9	Y	945	945	1			-0-
08	8835	X	8059	-0-	-776	-0-	7045	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-
09	8490	X	7600	-0-	-890	-0-	6674	3	926	9	Y	842	842	1			-0-
10	8680	X	7686	-0-	-994	-0-	6744	3	942	9	Y	856	856	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	46779	X	10902	-0-	-35877	-0-	9635	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
06	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	9141	3	1231	9	Y	1119	1119	1			-0-
07	11811	X	10178	-0-	-1633	-0-	8988	3	1190	9	Y	1082	1082	1			-0-
08	11563	X	10050	-0-	-1513	-0-	8854	3	1196	9	Y	1087	1087	1			-0-
09	10710	X	9630	-0-	-1080	-0-	8464	3	1166	9	Y	1060	1060	1			-0-
10	10912	X	9691	-0-	-1221	-0-	8558	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

05	41385	X	6806	-0-	-34579	-0-	6019	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
06	40050	X	6215	-0-	-33835	-0-	5537	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	5633	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
08	7378	X	6117	-0-	-1261	-0-	5454	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
09	6600	X	5754	-0-	-846	-0-	5102	3	652	9	Y	593	593	1			-0-
10	6820	X	5536	-0-	-1284	-0-	4938	3	598	9	Y	544	544	1			-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

05	2139	X	1828	-0-	-311	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1600	-0-	-470	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	18	1	2044	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	2015	X	1449	-0-	-566	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1950	X	1806	-0-	-144	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

05	8773	X	7919	-0-	-854	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-
06	8550	X	6795	-0-	-1755	-0-	6795	2			Y	-0-					-0-
07	8835	X	6811	-0-	-2024	-0-	36	1	6702	2	Y	50					50
							18	4	55	9							
08	8835	X	8116	-0-	-719	-0-	70	1	8038	2	Y	-0-					50
							8	4									
09	7650	X	6752	-0-	-898	-0-	145	1	6591	2	Y	-0-					50
							16	4									
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1469	-0-	-601	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1650	-0-	-489	-0-	8	1	1583	2	Y	50					50
							4	4	55	9							
08	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	16	1	1906	2	Y	-0-					50
							2	4									
09	2040	X	1601	-0-	-439	-0-	34	1	1563	2	Y	-0-					50
							4	4									
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3861	-0-	761	814	20	1	3776	2	Y	50					50
							10	4	55	9							
08	3100	N	2598	-0-	-502	312	23	1	2573	2	Y	-0-					50
							2	4									
*09	2473	X	2161	-0-	-312	-0-	46	1	2110	2	Y	-0-					50
							5	4									
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	738	-0-	-998	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	5	1	840	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	8	1	925	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2154	-0-	-1132	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	1905	-0-	-1275	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	1929	-0-	-1357	-0-	9	1	1913	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	2635	X	1302	-0-	-1333	-0-	11	1	1289	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	2340	X	1083	-0-	-1257	-0-	23	1	1057	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
07	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	46	1	5235	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5875	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	187	1	12678	3	Y	85	96	1			11
							1	4	94	9							
06	11550	X	9186	-0-	-2364	-0-	88	1	9039	3	Y	53	58	1			6
							1	4	58	9							
07	10943	X	8831	-0-	-2112	-0-	94	1	8686	3	Y	46	44	1			8
							51	9									
08	12493	X	7153	-0-	-5340	-0-	84	1	7041	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
09	12090	X	10308	-0-	-1782	-0-	124	1	10159	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
10	12493	X	9393	-0-	-3100	-0-	126	1	9245	3	Y	16	24	1			3
							4	4	18	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
05	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	344	1	52446	2	N	-0-					-0-
							986	3									
06	50330	X	50330	-0-	-0-	-0-	299	1	49768	2	N	-0-					-0-
							263	3									
07	37499	X	37499	-0-	-0-	-0-	228	1	36848	2	N	-0-					-0-
							423	3									
08	53785	X	27089	-0-	-26696	-0-	196	1	26574	2	N	-0-					-0-
							319	3									
09	52050	X	20478	-0-	-31572	-0-	166	1	20098	2	N	-0-					-0-
							214	3									
10	53785	X	15974	-0-	-37811	-0-	125	1	15674	2	N	-0-					-0-
							175	3									

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	760	1	160	3	Y	210	189	1			37
							68	4	231	9							
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	893	1	51	3	Y	222	137	1			122
							73	4	244	9							
07	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	838	1	190	3	Y	167	225	1			64
							60	4	184	9							
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	625	1	91	2	Y	118	118	1			64
							212	3	191	4							
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	706	1	16	2	Y	91	91	1			64
							225	3	69	4							
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	641	1	1	2	Y	137	135	1			66
							389	3	54	4							

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

05	14260	X	3134	-0-	-11126	-0-	46	1	3088	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	13080	X	3581	-0-	-9499	-0-	35	1	3546	3	Y	-0-					-0-
07	11966	X	4115	-0-	-7851	-0-	44	1	4071	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	3628	-0-	-6571	-0-	43	1	3582	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	6060	X	4636	-0-	-1424	-0-	56	1	4576	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	74	1	5391	3	Y	-0-	2	1			-0-
							2	4									

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

05	22940	X	15949	-0-	-6991	-0-	102	1	15555	2	N	-0-					-0-
							292	3									
06	19680	X	14357	-0-	-5323	-0-	85	1	14197	2	N	-0-					-0-
							75	3									
07	20336	X	13866	-0-	-6470	-0-	84	1	13626	2	N	-0-					-0-
							156	3									
08	18476	X	12918	-0-	-5558	-0-	93	1	12673	2	N	-0-					-0-
							152	3									
09	16530	X	12069	-0-	-4461	-0-	98	1	11845	2	N	-0-					-0-
							126	3									
10	15934	X	10971	-0-	-4963	-0-	86	1	10765	2	N	-0-					-0-
							120	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
05	8990 X	8266	-0-	-724	-0-	53	1	8062	2	N	-0-					-0-
						151	3									
06	8490 X	7472	-0-	-1018	-0-	44	1	7389	2	N	-0-					-0-
						39	3									
07	8401 X	7521	-0-	-880	-0-	46	1	7390	2	N	-0-					-0-
						85	3									
08	8401 X	7588	-0-	-813	-0-	55	1	7444	2	N	-0-					-0-
						89	3									
09	8130 X	7321	-0-	-809	-0-	59	1	7186	2	N	-0-					-0-
						76	3									
10	8277 X	7054	-0-	-1223	-0-	55	1	6922	2	N	-0-					-0-
						77	3									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

05	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	201	1	13643	3	N	-0-					-0-
						1	4									
06	12630 X	11134	-0-	-1496	-0-	109	1	11025	3	N	-0-					-0-
07	13051 X	10459	-0-	-2592	-0-	112	1	10347	3	N	-0-					-0-
08	13857 X	8892	-0-	-4965	-0-	105	1	8787	3	N	-0-					-0-
09	13410 X	8286	-0-	-5124	-0-	100	1	8186	3	N	-0-					-0-
10	13857 X	10779	-0-	-3078	-0-	145	1	10629	3	N	-0-					-0-
						5	4									

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

05	18042 X	8126	-0-	-9916	-0-	52	1	7925	2	N	-0-					-0-
						149	3									
06	16470 X	7244	-0-	-9226	-0-	43	1	7163	2	N	-0-					-0-
						38	3									
07	10974 X	7462	-0-	-3512	-0-	45	1	7333	2	N	-0-					-0-
						84	3									
08	9889 X	7315	-0-	-2574	-0-	53	1	7176	2	N	-0-					-0-
						86	3									
09	9570 X	5741	-0-	-3829	-0-	47	1	5634	2	N	-0-					-0-
						60	3									
10	8122 X	4855	-0-	-3267	-0-	38	1	4764	2	N	-0-					-0-
						53	3									

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

05	31403 X	16047	-0-	-15356	-0-	103	1	15649	2	N	-0-					-0-
						295	3									
06	30390 X	13846	-0-	-16544	-0-	82	1	13692	2	N	-0-					-0-
						72	3									
07	31403 X	12618	-0-	-18785	-0-	77	1	12398	2	N	-0-					-0-
						143	3									
08	22971 X	10913	-0-	-12058	-0-	79	1	10706	2	N	-0-					-0-
						128	3									
09	18090 X	10499	-0-	-7591	-0-	85	1	10304	2	N	-0-					-0-
						110	3									
10	16058 X	10032	-0-	-6026	-0-	78	1	9843	2	N	-0-					-0-
						111	3									

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	49	1	3296	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2640	X	2492	-0-	-148	-0-	24	1	2468	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	28	1	2565	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	1883	-0-	-1465	-0-	22	1	1861	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2675	-0-	-565	-0-	32	1	2643	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2567	-0-	-781	-0-	35	1	2531	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

05	39122	X	32656	-0-	-6466	-0-	209	1	31848	2	N	-0-					-0-
							599	3									
06	37860	X	26697	-0-	-11163	-0-	159	1	26398	2	N	-0-					-0-
							140	3									
07	39122	X	22581	-0-	-16541	-0-	137	1	22189	2	N	-0-					-0-
							255	3									
08	39122	X	17931	-0-	-21191	-0-	130	1	17591	2	N	-0-					-0-
							210	3									
09	34800	X	4287	-0-	-30513	-0-	35	1	4207	2	N	-0-					-0-
							45	3									
10	32643	X	5905	-0-	-26738	-0-	46	1	5794	2	N	-0-					-0-
							65	3									

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

05	19003	X	14651	-0-	-4352	-0-	94	1	14288	2	N	-0-					-0-
							269	3									
06	18390	X	11648	-0-	-6742	-0-	69	1	11518	2	N	-0-					-0-
							61	3									
07	17639	X	11175	-0-	-6464	-0-	68	1	10981	2	N	-0-					-0-
							126	3									
08	15624	X	9364	-0-	-6260	-0-	68	1	9186	2	N	-0-					-0-
							110	3									
09	15120	X	2420	-0-	-12700	-0-	20	1	2374	2	N	-0-					-0-
							26	3									
10	14663	X	5661	-0-	-9002	-0-	44	1	5555	2	N	-0-					-0-
							62	3									

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

05	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	171	1	3232	3	N	58	187	1			118
							64	9									
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	79	1	3435	3	N	160	188	1			90
							176	9									
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	80	1	3391	3	N	141					231
							155	9									
08	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	54	1	2998	3	N	106	180	1			157
							5	4	117	9							
09	3690	X	3184	-0-	-506	-0-	61	1	3029	3	N	79					236
							7	4	87	9							
10	3813	X	3392	-0-	-421	-0-	249	1	3031	3	N	102	188	1			150
							112	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
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	99	1	10026	3	Y	27	24	1			3
						30	9									
07	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	113	1	10401	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	78	1	6575	3	Y	-0-					-0-
09	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	80	1	6539	3	Y	4	2	1			2
						4	9									
*10	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	90	1	6606	3	Y	1	3	1			-0-
						3	4	1	9							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

05	4960 X	4652	-0-	-308	-0-	647	1	3897	3	N	-0-					-0-
						108	4									
06	4800 X	4180	-0-	-620	-0-	607	1	3492	3	N	-0-					-0-
						81	4									
07	4960 X	4308	-0-	-652	-0-	635	1	3567	3	N	-0-					-0-
						106	4									
08	4650 X	3263	-0-	-1387	-0-	482	1	2694	3	N	-0-					-0-
						87	4									
09	4500 X	909	-0-	-3591	-0-	96	1	806	3	N	-0-					-0-
						7	4									
10	4650 X	3385	-0-	-1265	-0-	214	1	3137	3	N	-0-					-0-
						34	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

05	27094 X	10139	-0-	-16955	-0-	65	1	9888	2	N	-0-					-0-
						186	3									
06	26220 X	7012	-0-	-19208	-0-	42	1	6934	2	N	-0-					-0-
						36	3									
07	27094 X	8815	-0-	-18279	-0-	54	1	8661	2	N	-0-					-0-
						100	3									
08	20460 X	4762	-0-	-15698	-0-	34	1	4672	2	N	-0-					-0-
						56	3									
09	16110 X	1430	-0-	-14680	-0-	12	1	1403	2	N	-0-					-0-
						15	3									
10	10137 X	5859	-0-	-4278	-0-	46	1	5749	2	N	-0-					-0-
						64	3									

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					1
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					1
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					1
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					1
09	172	X	172	-0-	-0-	-0-	1	1	169	2	N	-0-					1
							2	3									
*10	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	97	1	12135	2	N	-0-					1
							136	3									

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	101	1	10244	3	Y	34	30	1			4
							37	9									
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	88	1	8121	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	7471	X	5515	-0-	-1956	-0-	65	1	5448	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	10380	X	6819	-0-	-3561	-0-	82	1	6728	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
10	10726	X	6971	-0-	-3755	-0-	94	1	6868	3	Y	5	8	1			1
							3	4	6	9							

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	7430	-0-	-3358	-0-	106	1	7209	3	Y	104	105	1			13
							1	4	114	9							
06	7710	X	773	-0-	-6937	-0-	7	1	729	3	Y	34	43	1			4
							37	9									
07	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	108	1	9954	3	Y	107	92	1			19
							118	9									
08	7967	X	7084	-0-	-883	-0-	83	1	6926	3	Y	68	61	1			26
							75	9									
09	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	118	1	9690	3	Y	40	47	1			19
							44	9									
10	10168	X	4276	-0-	-5892	-0-	57	1	4184	3	Y	30	44	1			5
							2	4	33	9							

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	44	1	2946	3	Y	297	330	1			37
							327	9									
06	2640	X	2394	-0-	-246	-0-	21	1	2144	3	Y	208	222	1			23
							229	9									
07	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	24	1	2217	3	Y	176	168	1			31
							194	9									
08	3317	X	1670	-0-	-1647	-0-	18	1	1530	3	Y	111	99	1			43
							122	9									
09	3210	X	2189	-0-	-1021	-0-	25	1	2069	3	Y	86	88	1			41
							95	9									
10	3317	X	2310	-0-	-1007	-0-	30	1	2164	3	Y	105	128	1			18
							116	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19747	X	14931	-0-	-4816	-0-	96	1	14561	2	N	-0-					-0-
							274	3									
06	17520	X	14303	-0-	-3217	-0-	85	1	14143	2	N	-0-					-0-
							75	3									
07	18104	X	14045	-0-	-4059	-0-	85	1	13802	2	N	-0-					-0-
							158	3									
08	16926	X	13382	-0-	-3544	-0-	97	1	13128	2	N	-0-					-0-
							157	3									
09	14460	X	11061	-0-	-3399	-0-	90	1	10856	2	N	-0-					-0-
							115	3									
10	14942	X	13145	-0-	-1797	-0-	103	1	12898	2	N	-0-					-0-
							144	3									

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

05	12369	X	11741	-0-	-628	-0-	551	1	11180	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	611	1	12089	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	12369	X	12283	-0-	-86	-0-	622	1	11615	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
08	12183	X	12043	-0-	-140	-0-	606	1	11407	3	Y	2	1	1			1
							28	4	2	9							
09	12720	X	12591	-0-	-129	-0-	633	1	11920	3	Y	9	4	1			6
							28	4	10	9							
10	13144	X	11929	-0-	-1215	-0-	585	1	11321	3	Y	1	6	1			1
							22	4	1	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

05	11191	X	10552	-0-	-639	-0-	493	1	10006	3	Y	40	39	1			19
							9	4	44	9							
06	10500	X	9906	-0-	-594	-0-	475	1	9397	3	Y	21	29	1			11
							11	4	23	9							
07	11067	X	9797	-0-	-1270	-0-	495	1	9242	3	Y	22	22	1			11
							36	4	24	9							
08	11067	X	7407	-0-	-3660	-0-	372	1	7012	3	Y	5	13	1			3
							17	4	6	9							
09	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	551	1	10374	3	Y	6	5	1			4
							24	4	7	9							
10	10540	X	9292	-0-	-1248	-0-	456	1	8807	3	Y	11	9	1			6
							17	4	12	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46717	X	40054	-0-	-6663	-0-	256	1	39063	2	N	-0-					-0-
							735	3									
06	45210	X	33963	-0-	-11247	-0-	202	1	33583	2	N	-0-					-0-
							178	3									
07	46717	X	35634	-0-	-11083	-0-	217	1	35014	2	N	-0-					-0-
							403	3									
08	44237	X	31785	-0-	-12452	-0-	230	1	31182	2	N	-0-					-0-
							373	3									
09	40680	X	32966	-0-	-7714	-0-	267	1	32355	2	N	-0-					-0-
							344	3									
10	40052	X	32520	-0-	-7532	-0-	254	1	31909	2	N	-0-					-0-
							357	3									

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	15362	-0-	-1874	-0-	98	1	14982	2	N	-0-					-0-
							282	3									
06	15750	X	15223	-0-	-527	-0-	90	1	15053	2	N	-0-					-0-
							80	3									
07	16151	X	15678	-0-	-473	-0-	95	1	15406	2	N	-0-					-0-
							177	3									
08	15903	X	14991	-0-	-912	-0-	108	1	14707	2	N	-0-					-0-
							176	3									
09	15210	X	15020	-0-	-190	-0-	122	1	14741	2	N	-0-					-0-
							157	3									
10	15717	X	15341	-0-	-376	-0-	120	1	15053	2	N	-0-					-0-
							168	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
05	9393	X	7339	-0-	-2054	-0-	1328	1	5862	3	Y	116	119	1			37
							21	4	128	9							
06	9090	X	6560	-0-	-2530	-0-	1357	1	5056	3	Y	113	64	1			86
							23	4	124	9							
07	9083	X	6849	-0-	-2234	-0-	1208	1	5432	3	Y	116	144	1			58
							81	4	128	9							
08	8432	X	6735	-0-	-1697	-0-	1230	1	5357	3	Y	120	111	1			67
							16	4	132	9							
09	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	1254	1	6259	3	Y	120	83	1			104
							13	4	132	9							
*10	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	1531	1	7264	3	Y	207	169	1			142
							20	4	228	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
05	465	X	382	-0-	-83	-0-	205	1	128	3	N	22	25	1			3
							25	4	24	9							
06	450	X	325	-0-	-125	-0-	196	1	49	3	N	28	27	1			4
							49	4	31	9							
07	434	X	346	-0-	-88	-0-	263	1	55	4	N	25	23	1			6
							28	9									
08	434	X	272	-0-	-162	-0-	181	1	44	3	N	24	23	1			7
							21	4	26	9							
09	420	X	314	-0-	-106	-0-	130	1	116	3	N	36	23	1			20
							28	4	40	9							
*10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	322	1	7	3	N	65	69	1			16
							64	4	72	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	9487	-0-	-2107	-0-	1713	1	7563	3	Y	167	168	1			53
							27	4	184	9							
06	10350	X	6118	-0-	-4232	-0-	1262	1	4702	3	Y	121	82	1			92
							21	4	133	9							
07	10695	X	10372	-0-	-323	-0-	1834	1	8248	3	Y	152	168	1			76
							123	4	167	9							
08	10230	X	8381	-0-	-1849	-0-	1532	1	6674	3	Y	141	139	1			78
							20	4	155	9							
09	9570	X	8789	-0-	-781	-0-	1437	1	7179	3	Y	143	97	1			124
							16	4	157	9							
10	10385	X	8418	-0-	-1967	-0-	1434	1	6803	3	Y	147	170	1			101
							19	4	162	9							

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2684	-0-	-1253	-0-	131	1	2469	3	Y	76	95	1			71
							84	9									
06	3810	X	3416	-0-	-394	-0-	74	1	3229	3	Y	103	70	1			104
							113	9									
07	3844	X	2789	-0-	-1055	-0-	63	1	2647	3	Y	72	100	1			76
							79	9									
08	3441	X	2608	-0-	-833	-0-	44	1	2479	3	Y	73	67	1			82
							5	4	80	9							
09	3420	X	3046	-0-	-374	-0-	57	1	2864	3	Y	107	120	1			69
							7	4	118	9							
10	3534	X	2703	-0-	-831	-0-	199	1	2413	3	Y	83	39	1			113
							91	9									

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7120	-0-	-692	-0-	300	1	6080	3	Y	668	689	1			314
							5	4	735	9							
06	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	297	1	5866	3	Y	657	643	1			328
							7	4	723	9							
07	7719	X	6781	-0-	-938	-0-	306	1	5705	3	Y	680	682	1			326
							22	4	748	9							
08	7719	X	6302	-0-	-1417	-0-	289	1	5429	3	Y	519	538	1			307
							13	4	571	9							
09	7170	X	6606	-0-	-564	-0-	301	1	5657	3	Y	577	498	1			386
							13	4	635	9							
10	7130	X	6456	-0-	-674	-0-	280	1	5418	3	Y	679	713	1			352
							11	4	747	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8215	-0-	-651	-0-	349	1	7079	3	Y	710	714	1			333
							6	4	781	9							
06	8580	X	8013	-0-	-567	-0-	350	1	6915	3	Y	673	670	1			336
							8	4	740	9							
07	8866	X	7862	-0-	-1004	-0-	359	1	6701	3	Y	705	703	1			338
							26	4	776	9							
08	8587	X	7408	-0-	-1179	-0-	340	1	6403	3	Y	590	579	1			349
							16	4	649	9							
09	8070	X	7741	-0-	-329	-0-	353	1	6643	3	Y	664	569	1			444
							15	4	730	9							
10	8277	X	7298	-0-	-979	-0-	318	1	6154	3	Y	740	800	1			384
							12	4	814	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	14978	-0-	-4273	-0-	96	1	14607	2	N	-0-					-0-
							275	3									
06	17460	X	14077	-0-	-3383	-0-	84	1	13919	2	N	-0-					-0-
							74	3									
07	17174	X	14458	-0-	-2716	-0-	88	1	14207	2	N	-0-					-0-
							163	3									
08	17174	X	13407	-0-	-3767	-0-	97	1	13153	2	N	-0-					-0-
							157	3									
09	15480	X	12450	-0-	-3030	-0-	101	1	12219	2	N	-0-					-0-
							130	3									
10	14973	X	12046	-0-	-2927	-0-	94	1	11820	2	N	-0-					-0-
							132	3									

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20956	X	14477	-0-	-6479	-0-	93	1	14119	2	N	-0-					-0-
							265	3									
06	18810	X	14236	-0-	-4574	-0-	85	1	14077	2	N	-0-					-0-
							74	3									
07	18662	X	13501	-0-	-5161	-0-	82	1	13267	2	N	-0-					-0-
							152	3									
08	17608	X	8696	-0-	-8912	-0-	63	1	8531	2	N	-0-					-0-
							102	3									
09	16830	X	10482	-0-	-6348	-0-	85	1	10288	2	N	-0-					-0-
							109	3									
10	14725	X	11199	-0-	-3526	-0-	88	1	10988	2	N	-0-					-0-
							123	3									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	106	1	2003	3	Y	100	76	1			92
							110	9									
06	2040	N	1758	-0-	-282	-0-	38	1	1651	3	Y	63	91	1			64
							69	9									
07	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	43	1	1814	3	Y	84	62	1			86
							92	9									
08	2232	N	1143	-0-	-1089	-0-	19	1	1070	3	Y	47	76	1			57
							2	4	52	9							
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	40	1	2003	3	Y	123	101	1			79
							5	4	135	9							
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	139	1	1692	3	Y	88	45	1			122
							97	9									

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8512	-0-	-788	-0-	379	1	7683	3	Y	404	415	1			190
							6	4	444	9							
06	9000	X	8166	-0-	-834	-0-	373	1	7390	3	Y	358	369	1			179
							9	4	394	9							
07	9207	X	8000	-0-	-1207	-0-	387	1	7226	3	Y	326	349	1			156
							28	4	359	9							
08	8866	X	7598	-0-	-1268	-0-	367	1	6921	3	Y	266	265	1			157
							17	4	293	9							
09	8460	X	7728	-0-	-732	-0-	372	1	6998	3	Y	311	260	1			208
							16	4	342	9							
10	8525	X	7432	-0-	-1093	-0-	346	1	6699	3	Y	340	372	1			176
							13	4	374	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	750	1	157	3	Y	258	233	1			45
							67	4	284	9							
06	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	994	1	57	3	Y	260	163	1			142
							81	4	286	9							
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1096	1	248	3	Y	213	273	1			82
							78	4	234	9							
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	703	1	102	2	Y	226	185	1			123
							239	3	215	4							
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	823	1	19	2	Y	221	189	1			155
							263	3	81	4							
10	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	692	1	421	3	Y	202	260	1			97
							58	4	222	9							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6409	-0-	-597	-0-	280	1	5673	3	Y	410	427	1			193
							5	4	451	9							
06	6780	X	6254	-0-	-526	-0-	279	1	5528	3	Y	400	393	1			200
							7	4	440	9							
07	6913	X	6124	-0-	-789	-0-	291	1	5423	3	Y	354	384	1			170
							21	4	389	9							
08	6758	X	5870	-0-	-888	-0-	276	1	5203	3	Y	344	310	1			204
							13	4	378	9							
09	6450	X	5889	-0-	-561	-0-	274	1	5139	3	Y	423	344	1			283
							11	4	465	9							
10	6448	X	5785	-0-	-663	-0-	258	1	4989	3	Y	480	514	1			249
							10	4	528	9							

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	128	1	27	3	Y	137	128	1			24
							11	4	151	9							
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	100	69	1			55
07	558	N	404	-0-	-154	-0-	66	1	15	3	Y	290	233	1			112
							4	4	319	9							
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	150	1	21	2	Y	323	259	1			176
							51	3	45	4							
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	115	1	3	2	Y	281	260	1			197
							36	3	11	4							
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	96	1	58	3	Y	256	330	1			123
							8	4	282	9							

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7319	-0-	-555	-0-	300	1	6075	3	Y	854	831	1			401
							5	4	939	9							
06	7620	X	6969	-0-	-651	-0-	292	1	5783	3	Y	806	804	1			403
							7	4	887	9							
07	7781	X	6963	-0-	-818	-0-	308	1	5744	3	Y	808	823	1			388
							22	4	889	9							
08	7719	X	6630	-0-	-1089	-0-	292	1	5489	3	Y	760	698	1			450
							13	4	836	9							
09	7290	X	6512	-0-	-778	-0-	293	1	5502	3	Y	641	662	1			429
							12	4	705	9							
10	7316	X	6344	-0-	-972	-0-	272	1	5256	3	Y	733	782	1			380
							10	4	806	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8547	-0-	-319	-0-	366	1	7413	3	Y	693	725	1			325
							6	4	762	9							
06	8580	X	8239	-0-	-341	-0-	360	1	7125	3	Y	677	664	1			338
							9	4	745	9							
07	8866	X	4647	-0-	-4219	-0-	212	1	3955	3	Y	423	558	1			203
							15	4	465	9							
08	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	440	1	8275	3	Y	626	458	1			371
							20	4	689	9							
09	8520	X	7043	-0-	-1477	-0-	323	1	6077	3	Y	572	560	1			383
							14	4	629	9							
10	8556	X	7689	-0-	-867	-0-	333	1	6453	3	Y	809	772	1			420
							13	4	890	9							

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
05	14818	X	13089	-0-	-1729	-0-	1226	1	11222	3	N	464	420	1			119
							131	4	510	9							
06	14280	X	13024	-0-	-1256	-0-	1468	1	11059	3	N	392	408	1			103
							66	4	431	9							
07	13671	X	12988	-0-	-683	-0-	1633	1	10999	3	N	268	299	1			72
							61	4	295	9							
08	13671	X	9696	-0-	-3975	-0-	1104	1	8349	3	N	173	209	1			36
							53	4	190	9							
09	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	1153	1	11674	3	N	361	295	1			102
							240	4	397	9							
*10	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	1927	1	12168	3	N	359	351	1			110
							122	4	395	9							

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43524	X	36544	-0-	-6980	-0-	234	1	35640	2	N	-0-					-0-
							670	3									
06	40530	X	34918	-0-	-5612	-0-	208	1	34527	2	N	-0-					-0-
							183	3									
07	38967	X	33795	-0-	-5172	-0-	206	1	33208	2	N	-0-					-0-
							381	3									
08	38657	X	30305	-0-	-8352	-0-	219	1	29730	2	N	-0-					-0-
							356	3									
09	37410	X	28291	-0-	-9119	-0-	229	1	27767	2	N	-0-					-0-
							295	3									
10	36549	X	30016	-0-	-6533	-0-	235	1	29451	2	N	-0-					-0-
							330	3									

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56017	X	51169	-0-	-4848	-0-	327	1	49904	2	N	-0-					-0-
							938	3									
06	51930	X	49256	-0-	-2674	-0-	293	1	48705	2	N	-0-					-0-
							258	3									
07	53258	X	49206	-0-	-4052	-0-	299	1	48352	2	N	-0-					-0-
							555	3									
08	53258	X	44453	-0-	-8805	-0-	321	1	43610	2	N	-0-					-0-
							522	3									
09	51540	X	45056	-0-	-6484	-0-	365	1	44221	2	N	-0-					-0-
							470	3									
10	51181	X	42290	-0-	-8891	-0-	331	1	41495	2	N	-0-					-0-
							464	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	16734	-0-	-4129	-0-	1597	1	14616	3	N	318	297	1			85
							171	4	350	9							
06	19170	X	16014	-0-	-3156	-0-	1829	1	13775	3	N	298	301	1			82
							82	4	328	9							
07	19716	X	12074	-0-	-7642	-0-	1524	1	10271	3	N	201	226	1			57
							58	4	221	9							
08	19158	X	12452	-0-	-6706	-0-	1421	1	10745	3	N	197	211	1			43
							69	4	217	9							
09	17100	X	13301	-0-	-3799	-0-	1146	1	11598	3	N	290	248	1			85
							238	4	319	9							
10	16740	X	14557	-0-	-2183	-0-	1928	1	12170	3	N	307	295	1			97
							121	4	338	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	14450	-0-	-2879	-0-	1388	1	12701	3	N	194	179	1			54
							148	4	213	9							
06	15780	X	9818	-0-	-5962	-0-	1129	1	8508	3	N	118	137	1			35
							51	4	130	9							
07	14539	X	13207	-0-	-1332	-0-	1681	1	11323	3	N	127	124	1			38
							63	4	140	9							
08	14539	X	9665	-0-	-4874	-0-	1119	1	8466	3	N	23	52	1			9
							55	4	25	9							
09	13980	X	12437	-0-	-1543	-0-	1095	1	11086	3	N	25	22	1			12
							228	4	28	9							
10	14446	X	6735	-0-	-7711	-0-	911	1	5752	3	N	14	17	1			9
							57	4	15	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57257	X	51560	-0-	-5697	-0-	330	1	50284	2	N	-0-					-0-
							946	3									
06	53250	X	50888	-0-	-2362	-0-	302	1	50320	2	N	-0-					-0-
							266	3									
07	54684	X	51117	-0-	-3567	-0-	311	1	50230	2	N	-0-					-0-
							576	3									
08	54684	X	46268	-0-	-8416	-0-	334	1	45391	2	N	-0-					-0-
							543	3									
09	52920	X	47047	-0-	-5873	-0-	381	1	46175	2	N	-0-					-0-
							491	3									
10	52576	X	44617	-0-	-7959	-0-	349	1	43778	2	N	-0-					-0-
							490	3									

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62806	X	60305	-0-	-2501	-0-	386	1	58813	2	N	-0-					-0-
							1106	3									
06	60780	X	58370	-0-	-2410	-0-	347	1	57717	2	N	-0-					-0-
							306	3									
07	62310	X	58634	-0-	-3676	-0-	357	1	57615	2	N	-0-					-0-
							662	3									
08	60946	X	52884	-0-	-8062	-0-	382	1	51880	2	N	-0-					-0-
							622	3									
09	58980	X	52905	-0-	-6075	-0-	429	1	51924	2	N	-0-					-0-
							552	3									
10	60326	X	49867	-0-	-10459	-0-	390	1	48929	2	N	-0-					-0-
							548	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93651	X	86367	-0-	-7284	-0-	553	1	84230	2	N	-0-					-0-
							1584	3									
06	89130	X	82563	-0-	-6567	-0-	491	1	81640	2	N	-0-					-0-
							432	3									
07	90830	X	84204	-0-	-6626	-0-	512	1	82742	2	N	-0-					-0-
							950	3									
08	88784	X	75588	-0-	-13196	-0-	546	1	74154	2	N	-0-					-0-
							888	3									
09	85020	X	79636	-0-	-5384	-0-	645	1	78161	2	N	-0-					-0-
							830	3									
10	86366	X	84965	-0-	-1401	-0-	664	1	83368	2	N	-0-					-0-
							933	3									

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61349	X	33389	-0-	-27960	-0-	214	1	32563	2	N	-0-					-0-
							612	3									
06	53190	X	31971	-0-	-21219	-0-	190	1	31614	2	N	-0-					-0-
							167	3									
07	36921	X	32538	-0-	-4383	-0-	198	1	31973	2	N	-0-					-0-
							367	3									
08	36921	X	29434	-0-	-7487	-0-	213	1	28875	2	N	-0-					-0-
							346	3									
09	33420	X	28473	-0-	-4947	-0-	231	1	27945	2	N	-0-					-0-
							297	3									
10	33387	X	28840	-0-	-4547	-0-	225	1	28298	2	N	-0-					-0-
							317	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
05	90923	X	77445	-0-	-13478	-0-	495	1	75530	2	N	-0-					-0-
							1420	3									
06	83430	X	73871	-0-	-9559	-0-	439	1	73046	2	N	-0-					-0-
							386	3									
07	86211	X	74202	-0-	-12009	-0-	451	1	72914	2	N	-0-					-0-
							837	3									
08	81747	X	69623	-0-	-12124	-0-	503	1	68302	2	N	-0-					-0-
							818	3									
09	77820	X	68208	-0-	-9612	-0-	553	1	66944	2	N	-0-					-0-
							711	3									
10	77438	X	67473	-0-	-9965	-0-	527	1	66205	2	N	-0-					-0-
							741	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
05	11594	X	10545	-0-	-1049	-0-	463	1	9388	3	Y	624	641	1			293
							8	4	686	9							
06	11220	X	10029	-0-	-1191	-0-	453	1	8960	3	Y	550	568	1			275
							11	4	605	9							
07	11532	X	9852	-0-	-1680	-0-	470	1	8773	3	Y	523	547	1			251
							34	4	575	9							
08	11129	X	8936	-0-	-2193	-0-	427	1	8043	3	Y	405	416	1			240
							20	4	446	9							
09	10500	X	9594	-0-	-906	-0-	459	1	8635	3	Y	436	384	1			292
							20	4	480	9							
10	10540	X	8595	-0-	-1945	-0-	409	1	7909	3	Y	238	406	1			124
							15	4	262	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	1333	X	1242	-0-	-91	-0-	8	1	1211	2	N	-0-					-0-
							23	3									
06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	8	1	1303	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	9	1	1532	2	N	-0-					-0-
							18	3									
08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	10	1	1304	2	N	-0-					-0-
							15	3									
09	1320	X	1026	-0-	-294	-0-	8	1	1008	2	N	-0-					-0-
							10	3									
10	1550	X	1221	-0-	-329	-0-	10	1	1198	2	N	-0-					-0-
							13	3									

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

05	31194	X	31194	-0-	-0-	-0-	453	1	30736	3	Y	3	5	1			-0-
							2	4	3	9							
06	28500	X	22580	-0-	-5920	-0-	220	1	22359	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	26412	X	22834	-0-	-3578	-0-	245	1	22585	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	31186	X	16365	-0-	-14821	-0-	193	1	16164	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
09	30180	X	19782	-0-	-10398	-0-	239	1	19533	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	31186	X	23291	-0-	-7895	-0-	313	1	22961	3	Y	5	8	1			1
							11	4	6	9							

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

05	48887	X	39671	-0-	-9216	-0-	254	1	38690	2	N	-0-					-0-
							727	3									
06	45150	X	36809	-0-	-8341	-0-	219	1	36397	2	N	-0-					-0-
							193	3									
07	44609	X	37480	-0-	-7129	-0-	228	1	36829	2	N	-0-					-0-
							423	3									
08	42563	X	26847	-0-	-15716	-0-	194	1	26338	2	N	-0-					-0-
							315	3									
09	40890	X	23942	-0-	-16948	-0-	194	1	23498	2	N	-0-					-0-
							250	3									
10	39680	X	24494	-0-	-15186	-0-	191	1	24034	2	N	-0-					-0-
							269	3									

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

05	96193	X	83356	-0-	-12837	-0-	533	1	81295	2	N	-0-					-0-
							1528	3									
06	87810	X	79517	-0-	-8293	-0-	473	1	78628	2	N	-0-					-0-
							416	3									
07	90737	X	79371	-0-	-11366	-0-	483	1	77992	2	N	-0-					-0-
							896	3									
08	86056	X	71691	-0-	-14365	-0-	518	1	70331	2	N	-0-					-0-
							842	3									
09	83280	X	71075	-0-	-12205	-0-	576	1	69758	2	N	-0-					-0-
							741	3									
10	83359	X	68907	-0-	-14452	-0-	539	1	67612	2	N	-0-					-0-
							756	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	102920	X	90099	-0-	-12821	-0-	576	1	87870	2	N	-0-			-0-
							1653	3							
06	95040	X	85897	-0-	-9143	-0-	511	1	84937	2	N	-0-			-0-
							449	3							
07	98208	X	87405	-0-	-10803	-0-	532	1	85887	2	N	-0-			-0-
							986	3							
08	92845	X	79857	-0-	-12988	-0-	577	1	78342	2	N	-0-			-0-
							938	3							
09	89190	X	80632	-0-	-8558	-0-	653	1	79138	2	N	-0-			-0-
							841	3							
10	90086	X	79459	-0-	-10627	-0-	621	1	77966	2	N	-0-			-0-
							872	3							

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	101990	X	11064	-0-	-90926	-0-	71	1	10790	2	N	-0-			-0-
							203	3							
06	26850	X	10016	-0-	-16834	-0-	60	1	9904	2	N	-0-			-0-
							52	3							
07	17546	X	10417	-0-	-7129	-0-	63	1	10237	2	N	-0-			-0-
							117	3							
08	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	132	1	17947	2	N	-0-			-0-
							215	3							
09	68712	X	68712	-0-	-0-	-0-	557	1	67438	2	N	-0-			-0-
							717	3							
*10	71085	X	71085	-0-	-0-	-0-	556	1	69748	2	N	-0-			-0-
							781	3							

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	88691	X	71177	-0-	-17514	-0-	455	1	69417	2	N	-0-			-0-
							1305	3							
06	84720	X	68095	-0-	-16625	-0-	405	1	67334	2	N	-0-			-0-
							356	3							
07	82088	X	66477	-0-	-15611	-0-	404	1	65323	2	N	-0-			-0-
							750	3							
08	82088	X	69694	-0-	-12394	-0-	504	1	68371	2	N	-0-			-0-
							819	3							
09	79440	X	69512	-0-	-9928	-0-	563	1	68224	2	N	-0-			-0-
							725	3							
10	71176	X	66726	-0-	-4450	-0-	521	1	65472	2	N	-0-			-0-
							733	3							

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	94953	X	70586	-0-	-24367	-0-	452	1	68840	2	N	-0-			-0-
							1294	3							
06	90000	X	69215	-0-	-20785	-0-	411	1	68442	2	N	-0-			-0-
							362	3							
07	83235	X	67246	-0-	-15989	-0-	409	1	66078	2	N	-0-			-0-
							759	3							
08	92858	X	92858	-0-	-0-	-0-	671	1	91096	2	N	-0-			-0-
							1091	3							
09	88761	X	88761	-0-	-0-	-0-	719	1	87116	2	N	-0-			-0-
							926	3							
*10	83522	X	83522	-0-	-0-	-0-	653	1	81952	2	N	-0-			-0-
							917	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35249	X	35249	-0-	-0-	-0-	511	1	34723	3	Y	11	13	1			1
							3	4	12	9							
06	30960	X	25503	-0-	-5457	-0-	249	1	25253	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
07	30132	X	26269	-0-	-3863	-0-	282	1	25981	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	35247	X	18916	-0-	-16331	-0-	223	1	18684	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	34110	X	23512	-0-	-10598	-0-	284	1	23227	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	35247	X	26284	-0-	-8963	-0-	353	1	25915	3	Y	4	3	1			1
							12	4	4	9							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

05	64976	X	-0-	-0-	-64976	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	7	1	1081	2	N	-0-					-0-
							13	3									
08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	5	1	715	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	61041	X	61041	-0-	-0-	-0-	495	1	59910	2	N	-0-					-0-
							636	3									
*10	107505	X	107505	-0-	-0-	-0-	840	1	105484	2	N	-0-					-0-
							1181	3									

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

05	110949	X	19920	-0-	-91029	-0-	127	1	19428	2	N	-0-					-0-
							365	3									
06	107370	X	21320	-0-	-86050	-0-	127	1	21081	2	N	-0-					-0-
							112	3									
07	62930	X	35856	-0-	-27074	-0-	218	1	35234	2	N	-0-					-0-
							404	3									
08	128908	X	128908	-0-	-0-	-0-	932	1	126462	2	N	-0-					-0-
							1514	3									
09	123909	X	123909	-0-	-0-	-0-	1004	1	121613	2	N	-0-					-0-
							1292	3									
*10	121488	X	121488	-0-	-0-	-0-	949	1	119205	2	N	-0-					-0-
							1334	3									

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

05	142228	X	97963	-0-	-44265	-0-	627	1	95539	2	N	-0-					-0-
							1797	3									
06	137640	X	84639	-0-	-53001	-0-	503	1	83693	2	N	-0-					-0-
							443	3									
07	95108	X	32531	-0-	-62577	-0-	198	1	31966	2	N	-0-					-0-
							367	3									
08	97960	X	29480	-0-	-68480	-0-	213	1	28921	2	N	-0-					-0-
							346	3									
09	94800	X	61736	-0-	-33064	-0-	500	1	60592	2	N	-0-					-0-
							644	3									
*10	112740	X	112740	-0-	-0-	-0-	881	1	110620	2	N	-0-					-0-
							1239	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47395	X	47395	-0-	-0-	-0-	686	1	46618	3	Y	79	103	1			10
							4	4	87	9							
06	41640	X	34222	-0-	-7418	-0-	333	1	33820	3	Y	61	64	1			7
							2	4	67	9							
07	40362	X	32721	-0-	-7641	-0-	351	1	32328	3	Y	38	38	1			7
							42	9									
08	47399	X	23576	-0-	-23823	-0-	277	1	23248	3	Y	46	35	1			18
							51	9									
09	45870	X	25207	-0-	-20663	-0-	304	1	24864	3	Y	35	36	1			17
							39	9									
10	47399	X	31121	-0-	-16278	-0-	418	1	30626	3	Y	57	64	1			10
							14	4	63	9							

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

05	51398	X	36515	-0-	-14883	-0-	527	1	35775	3	Y	191	226	1			24
							3	4	210	9							
06	47910	X	39646	-0-	-8264	-0-	385	1	39081	3	Y	162	168	1			18
							2	4	178	9							
07	46314	X	38664	-0-	-7650	-0-	414	1	38109	3	Y	128	123	1			23
							141	9									
08	44206	X	28254	-0-	-15952	-0-	332	1	27832	3	Y	82	73	1			32
							90	9									
09	40770	X	29496	-0-	-11274	-0-	355	1	29034	3	Y	97	83	1			46
							107	9									
*10	41280	X	41280	-0-	-0-	-0-	553	1	40594	3	Y	104	132	1			18
							19	4	114	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

05	81902	X	49	-0-	-81853	-0-	48	2	1	3	N	-0-					-0-
06	79260	X	-0-	-0-	-79260	-0-					N	-0-					-0-
07	42935	X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	36274	X	36274	-0-	-0-	-0-	294	1	35602	2	N	-0-					-0-
							378	3									
*10	90060	X	90060	-0-	-0-	-0-	704	1	88367	2	N	-0-					-0-
							989	3									

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

05	77593	X	68315	-0-	-9278	-0-	437	1	66625	2	N	-0-					-0-
							1253	3									
06	72990	X	64204	-0-	-8786	-0-	382	1	63486	2	N	-0-					-0-
							336	3									
07	71269	X	50644	-0-	-20625	-0-	308	1	49764	2	N	-0-					-0-
							572	3									
08	70959	X	63665	-0-	-7294	-0-	460	1	62457	2	N	-0-					-0-
							748	3									
09	68670	X	57913	-0-	-10757	-0-	469	1	56840	2	N	-0-					-0-
							604	3									
10	68324	X	56745	-0-	-11579	-0-	443	1	55679	2	N	-0-					-0-
							623	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	126945	X	118994	-0-	-7951	-0-	761	1	116051	2	N	-0-			-0-
							2182	3							
06	120360	X	112954	-0-	-7406	-0-	671	1	111692	2	N	-0-			-0-
							591	3							
07	117552	X	85756	-0-	-31796	-0-	522	1	84266	2	N	-0-			-0-
							968	3							
08	119009	X	112837	-0-	-6172	-0-	816	1	110695	2	N	-0-			-0-
							1326	3							
09	115170	X	101147	-0-	-14023	-0-	820	1	99272	2	N	-0-			-0-
							1055	3							
10	119009	X	95597	-0-	-23412	-0-	747	1	93800	2	N	-0-			-0-
							1050	3							

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

05	70649	X	-0-	-0-	-70649	-0-					N	-0-			-0-
06	65310	X	-0-	-0-	-65310	-0-					N	-0-			-0-
07	33046	X	-0-	-0-	-33046	-0-					N	-0-			-0-
08	5053	X	902	-0-	-4151	-0-	7	1	885	2	N	-0-			-0-
							10	3							
09	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	223	1	27011	2	N	-0-			-0-
							287	3							
*10	85405	X	85405	-0-	-0-	-0-	667	1	83800	2	N	-0-			-0-
							938	3							

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

05	103261	X	84001	-0-	-19260	-0-	537	1	81923	2	N	-0-			-0-
							1541	3							
06	101070	X	75848	-0-	-25222	-0-	451	1	75001	2	N	-0-			-0-
							396	3							
07	104439	X	80307	-0-	-24132	-0-	488	1	78913	2	N	-0-			-0-
							906	3							
08	104439	X	76899	-0-	-27540	-0-	556	1	75440	2	N	-0-			-0-
							903	3							
09	92220	X	91611	-0-	-609	-0-	742	1	89914	2	N	-0-			-0-
							955	3							
*10	88381	X	88381	-0-	-0-	-0-	691	1	86719	2	N	-0-			-0-
							971	3							

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

05	76787	X	67829	-0-	-8958	-0-	434	1	66151	2	N	-0-			-0-
							1244	3							
06	76470	X	63648	-0-	-12822	-0-	378	1	62937	2	N	-0-			-0-
							333	3							
07	79019	X	71099	-0-	-7920	-0-	432	1	69865	2	N	-0-			-0-
							802	3							
08	79019	X	73505	-0-	-5514	-0-	531	1	72110	2	N	-0-			-0-
							864	3							
09	75240	X	65611	-0-	-9629	-0-	532	1	64395	2	N	-0-			-0-
							684	3							
10	71114	X	53022	-0-	-18092	-0-	414	1	52026	2	N	-0-			-0-
							582	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65679	X	65679	-0-	-0-	-0-	420	1	64055	2	N	-0-					-0-
							1204	3									
06	69180	X	61469	-0-	-7711	-0-	365	1	60782	2	N	-0-					-0-
							322	3									
07	71486	X	60494	-0-	-10992	-0-	368	1	59443	2	N	-0-					-0-
							683	3									
08	71486	X	52407	-0-	-19079	-0-	379	1	51412	2	N	-0-					-0-
							616	3									
09	68820	X	53979	-0-	-14841	-0-	437	1	52979	2	N	-0-					-0-
							563	3									
10	65689	X	51111	-0-	-14578	-0-	399	1	50151	2	N	-0-					-0-
							561	3									

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

05	89249	X	-0-	-0-	-89249	-0-					N	-0-					-0-
06	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	27592	X	27592	-0-	-0-	-0-	224	1	27080	2	N	-0-					-0-
							288	3									
*10	84667	X	84667	-0-	-0-	-0-	662	1	83075	2	N	-0-					-0-
							930	3									

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

05	88474	X	54512	-0-	-33962	-0-	349	1	53163	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
06	85620	X	49167	-0-	-36453	-0-	292	1	48618	2	N	-0-					-0-
							257	3									
07	88474	X	48764	-0-	-39710	-0-	297	1	47917	2	N	-0-					-0-
							550	3									
08	68014	X	43253	-0-	-24761	-0-	313	1	42432	2	N	-0-					-0-
							508	3									
09	62970	X	42116	-0-	-20854	-0-	341	1	41336	2	N	-0-					-0-
							439	3									
10	54498	X	40221	-0-	-14277	-0-	314	1	39465	2	N	-0-					-0-
							442	3									

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

05	98549	X	73784	-0-	-24765	-0-	472	1	71959	2	N	-0-					-0-
							1353	3									
06	95370	X	61314	-0-	-34056	-0-	364	1	60629	2	N	-0-					-0-
							321	3									
07	96534	X	60760	-0-	-35774	-0-	370	1	59705	2	N	-0-					-0-
							685	3									
08	96534	X	57958	-0-	-38576	-0-	419	1	56858	2	N	-0-					-0-
							681	3									
09	93420	X	56671	-0-	-36749	-0-	459	1	55621	2	N	-0-					-0-
							591	3									
10	73780	X	54022	-0-	-19758	-0-	422	1	53007	2	N	-0-					-0-
							593	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	112142	X	112142	-0-	-0-	-0-	717	1	109368	2	N	-0-			-0-
							2057	3							
06	108318	X	108318	-0-	-0-	-0-	644	1	107108	2	N	-0-			-0-
							566	3							
07	95489	X	95489	-0-	-0-	-0-	581	1	93831	2	N	-0-			-0-
							1077	3							
08	112127	X	79090	-0-	-33037	-0-	572	1	77589	2	N	-0-			-0-
							929	3							
09	108510	X	72664	-0-	-35846	-0-	589	1	71317	2	N	-0-			-0-
							758	3							
10	112127	X	68420	-0-	-43707	-0-	535	1	67134	2	N	-0-			-0-
							751	3							

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	83669	X	58991	-0-	-24678	-0-	377	1	57532	2	N	-0-			-0-
							1082	3							
06	80970	X	53493	-0-	-27477	-0-	318	1	52895	2	N	-0-			-0-
							280	3							
07	70060	X	53854	-0-	-16206	-0-	328	1	52918	2	N	-0-			-0-
							608	3							
08	69843	X	51946	-0-	-17897	-0-	375	1	50961	2	N	-0-			-0-
							610	3							
09	65790	X	49862	-0-	-15928	-0-	404	1	48938	2	N	-0-			-0-
							520	3							
10	58993	X	48541	-0-	-10452	-0-	379	1	47629	2	N	-0-			-0-
							533	3							

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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							
09	96330	X	83748	-0-	-12582	-0-	679	1	82196	2	N	-0-			-0-
							873	3							
10	99541	X	80685	-0-	-18856	-0-	631	1	79168	2	N	-0-			-0-
							886	3							

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
09	173310	X	142530	-0-	-30780	-0-	1155	1	139889	2	N	-0-			-0-
							1486	3							
10	179087	X	138036	-0-	-41051	-0-	1079	1	135441	2	N	-0-			-0-
							1516	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	134580 X	125702	-0-	-8878	-0-	1019	1	123372	2	N	-0-					-0-
						1311	3									
10	139066 X	123020	-0-	-16046	-0-	961	1	120708	2	N	-0-					-0-
						1351	3									

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	86280 X	64506	-0-	-21774	-0-	523	1	63310	2	N	-0-					-0-
						673	3									
10	89156 X	61186	-0-	-27970	-0-	478	1	60036	2	N	-0-					-0-
						672	3									

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187364 X	128335	-0-	-59029	-0-	821	1	125160	2	N	-0-					-0-
						2354	3									
06	168630 X	116955	-0-	-51675	-0-	695	1	115648	2	N	-0-					-0-
						612	3									
07	126232 X	113450	-0-	-12782	-0-	690	1	111480	2	N	-0-					-0-
						1280	3									
08	128340 X	106285	-0-	-22055	-0-	768	1	104268	2	N	-0-					-0-
						1249	3									
09	124200 X	99820	-0-	-24380	-0-	809	1	97970	2	N	-0-					-0-
						1041	3									
10	128340 X	98001	-0-	-30339	-0-	766	1	96159	2	N	-0-					-0-
						1076	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
05	73160 X	51728	-0-	-21432	-0-	748	1	50781	3	Y	177	169	1			22
						4	4	195	9							
06	67410 X	45033	-0-	-22377	-0-	438	1	44475	3	Y	107	117	1			12
						2	4	118	9							
07	69657 X	45494	-0-	-24163	-0-	488	1	44919	3	Y	79	77	1			14
						87	9									
08	62186 X	32818	-0-	-29368	-0-	386	1	32364	3	Y	62	52	1			24
						68	9									
09	50070 X	39820	-0-	-10250	-0-	480	1	39266	3	Y	67	59	1			32
						74	9									
*10	42809 X	42809	-0-	-0-	-0-	575	1	42139	3	Y	69	89	1			12
						19	4	76	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94736	X	56232	-0-	-38504	-0-	814	1	55243	3	Y	155	165	1			19
							4	4	171	9							
06	71550	X	55539	-0-	-16011	-0-	540	1	54888	3	Y	98	106	1			11
							3	4	108	9							
07	73935	X	55681	-0-	-18254	-0-	598	1	55010	3	Y	66	65	1			12
							73	9									
08	69564	X	40397	-0-	-29167	-0-	475	1	39837	3	Y	77	59	1			30
							85	9									
09	62340	X	33104	-0-	-29236	-0-	399	1	32620	3	Y	77	70	1			37
							85	9									
*10	44584	X	44584	-0-	-0-	-0-	598	1	43868	3	Y	89	111	1			15
							20	4	98	9							

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69068	X	285	-0-	-68783	-0-	4	1	263	3	Y	16	29	1			2
							18	9									
06	60450	X	625	-0-	-59825	-0-	6	1	619	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	62465	X	784	-0-	-61681	-0-	8	1	776	3	Y	-0-					-0-
08	57102	X	713	-0-	-56389	-0-	8	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	32100	X	-0-	-0-	-32100	-0-					Y	-0-					-0-
*10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	11	1	823	3	Y	8	7	1			1
							1	4	9	9							

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92535	X	50733	-0-	-41802	-0-	735	1	49933	3	Y	55	63	1			7
							4	4	61	9							
06	71550	X	48784	-0-	-22766	-0-	475	1	48273	3	Y	30	34	1			3
							3	4	33	9							
07	73935	X	48981	-0-	-24954	-0-	526	1	48432	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
08	67425	X	35236	-0-	-32189	-0-	415	1	34804	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
09	57810	X	43018	-0-	-14792	-0-	519	1	42485	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
*10	45334	X	45334	-0-	-0-	-0-	610	1	44698	3	Y	5	10	1			1
							20	4	6	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
05	264244	X	138966	-0-	-125278	-0-	889	1	135528	2	N	-0-					-0-
							2549	3									
06	255720	X	170498	-0-	-85222	-0-	1013	1	168593	2	N	-0-					-0-
							892	3									
07	222921	X	166932	-0-	-55989	-0-	1015	1	164034	2	N	-0-					-0-
							1883	3									
08	198090	X	153012	-0-	-45078	-0-	1106	1	150108	2	N	-0-					-0-
							1798	3									
09	170490	X	61770	-0-	-108720	-0-	501	1	60625	2	N	-0-					-0-
							644	3									
10	176173	X	124552	-0-	-51621	-0-	973	1	122211	2	N	-0-					-0-
							1368	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
05	104470	X	101656	-0-	-2814	-0-	650	1	99142	2	N	-0-			-0-
							1864	3							
06	97044	X	97044	-0-	-0-	-0-	577	1	95960	2	N	-0-			-0-
							507	3							
07	90280	X	90280	-0-	-0-	-0-	549	1	88712	2	N	-0-			-0-
							1019	3							
08	101649	X	81843	-0-	-19806	-0-	592	1	80289	2	N	-0-			-0-
							962	3							
09	98370	X	77523	-0-	-20847	-0-	628	1	76087	2	N	-0-			-0-
							808	3							
10	101649	X	73185	-0-	-28464	-0-	572	1	71809	2	N	-0-			-0-
							804	3							

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
05	267654	X	134983	-0-	-132671	-0-	864	1	131643	2	N	-0-			-0-
							2476	3							
06	244560	X	162912	-0-	-81648	-0-	968	1	161092	2	N	-0-			-0-
							852	3							
07	231198	X	158962	-0-	-72236	-0-	967	1	156201	2	N	-0-			-0-
							1794	3							
08	201965	X	146490	-0-	-55475	-0-	1059	1	143710	2	N	-0-			-0-
							1721	3							
09	162900	X	139005	-0-	-23895	-0-	1126	1	136430	2	N	-0-			-0-
							1449	3							
10	168330	X	136133	-0-	-32197	-0-	1064	1	133574	2	N	-0-			-0-
							1495	3							

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	282720	X	142035	-0-	-140685	-0-	909	1	138521	2	N	-0-			-0-
							2605	3							
06	256290	X	170086	-0-	-86204	-0-	1011	1	168185	2	N	-0-			-0-
							890	3							
07	211389	X	167938	-0-	-43451	-0-	1021	1	165021	2	N	-0-			-0-
							1896	3							
08	194649	X	154995	-0-	-39654	-0-	1120	1	152054	2	N	-0-			-0-
							1821	3							
09	170100	X	148949	-0-	-21151	-0-	1207	1	146188	2	N	-0-			-0-
							1554	3							
10	175770	X	147995	-0-	-27775	-0-	1157	1	145213	2	N	-0-			-0-
							1625	3							

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	578181	X	239380	-0-	-338801	-0-	1531	1	233459	2	N	-0-			-0-
							4390	3							
06	290640	X	234852	-0-	-55788	-0-	1396	1	232227	2	N	-0-			-0-
							1229	3							
07	300328	X	258100	-0-	-42228	-0-	1570	1	253617	2	N	-0-			-0-
							2913	3							
08	280519	X	226506	-0-	-54013	-0-	1637	1	222207	2	N	-0-			-0-
							2662	3							
09	246570	X	120072	-0-	-126498	-0-	973	1	117847	2	N	-0-			-0-
							1252	3							
10	258106	X	159997	-0-	-98109	-0-	1250	1	156990	2	N	-0-			-0-
							1757	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	568261 X	258908	-0-	-309353	-0-	1656	1	252504	2	N	-0-			-0-
						4748	3							
06	549930 X	227342	-0-	-322588	-0-	1351	1	224801	2	N	-0-			-0-
						1190	3							
07	370109 X	224139	-0-	-145970	-0-	1363	1	220246	2	N	-0-			-0-
						2530	3							
08	370109 X	208271	-0-	-161838	-0-	1505	1	204319	2	N	-0-			-0-
						2447	3							
09	305130 X	174119	-0-	-131011	-0-	1411	1	170892	2	N	-0-			-0-
						1816	3							
10	258912 X	162640	-0-	-96272	-0-	1271	1	159583	2	N	-0-			-0-
						1786	3							

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	401233 X	252289	-0-	-148944	-0-	1614	1	246048	2	N	-0-			-0-
						4627	3							
06	388290 X	231300	-0-	-156990	-0-	1375	1	228715	2	N	-0-			-0-
						1210	3							
07	401233 X	266216	-0-	-135017	-0-	1619	1	261593	2	N	-0-			-0-
						3004	3							
08	377518 X	223802	-0-	-153716	-0-	1618	1	219554	2	N	-0-			-0-
						2630	3							
09	273270 X	164398	-0-	-108872	-0-	1332	1	161352	2	N	-0-			-0-
						1714	3							
10	266228 X	240873	-0-	-25355	-0-	1883	1	236344	2	N	-0-			-0-
						2646	3							

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	404860 X	262563	-0-	-142297	-0-	1680	1	256068	2	N	-0-			-0-
						4815	3							
06	391800 X	239912	-0-	-151888	-0-	1426	1	237231	2	N	-0-			-0-
						1255	3							
07	404860 X	276432	-0-	-128428	-0-	1681	1	271632	2	N	-0-			-0-
						3119	3							
08	337404 X	244536	-0-	-92868	-0-	1767	1	239895	2	N	-0-			-0-
						2874	3							
09	288900 X	203949	-0-	-84951	-0-	1653	1	200169	2	N	-0-			-0-
						2127	3							
10	276427 X	245313	-0-	-31114	-0-	1917	1	240702	2	N	-0-			-0-
						2694	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
05	476718 X	220393	-0-	-256325	-0-	1410	1	214941	2	N	-0-			-0-
						4042	3							
06	310440 X	202971	-0-	-107469	-0-	1206	1	200703	2	N	-0-			-0-
						1062	3							
07	320788 X	224238	-0-	-96550	-0-	1364	1	220343	2	N	-0-			-0-
						2531	3							
08	260338 X	193909	-0-	-66429	-0-	1402	1	190228	2	N	-0-			-0-
						2279	3							
09	229440 X	161225	-0-	-68215	-0-	1306	1	158237	2	N	-0-			-0-
						1682	3							
10	224223 X	186366	-0-	-37857	-0-	1457	1	182862	2	N	-0-			-0-
						2047	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	381021	X	292705	-0-	-88316	-0-	1873 5368	1 3	285464	2	N	-0-			-0-
06	368730	X	255940	-0-	-112790	-0-	1521 1339	1 3	253080	2	N	-0-			-0-
07	381021	X	240718	-0-	-140303	-0-	1464 2716	1 3	236538	2	N	-0-			-0-
08	374604	X	224138	-0-	-150466	-0-	1620 2634	1 3	219884	2	N	-0-			-0-
09	321420	X	218567	-0-	-102853	-0-	1771 2279	1 3	214517	2	N	-0-			-0-
10	292702	X	196027	-0-	-96675	-0-	1532 2153	1 3	192342	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	586582	X	279430	-0-	-307152	-0-	1788 5124	1 3	272518	2	N	-0-			-0-
06	567660	X	245678	-0-	-321982	-0-	1460 1285	1 3	242933	2	N	-0-			-0-
07	394444	X	233355	-0-	-161089	-0-	1419 2634	1 3	229302	2	N	-0-			-0-
08	394444	X	231159	-0-	-163285	-0-	1671 2716	1 3	226772	2	N	-0-			-0-
09	330420	X	197201	-0-	-133219	-0-	1598 2056	1 3	193547	2	N	-0-			-0-
10	279434	X	183855	-0-	-95579	-0-	1437 2019	1 3	180399	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	354733	X	237234	-0-	-117499	-0-	1518 4350	1 3	231366	2	N	-0-			-0-
06	343290	X	254871	-0-	-88419	-0-	1515 1333	1 3	252023	2	N	-0-			-0-
07	283435	X	283435	-0-	-0-	-0-	1724 3198	1 3	278513	2	N	-0-			-0-
08	277606	X	277606	-0-	-0-	-0-	2007 3262	1 3	272337	2	N	-0-			-0-
09	254880	X	230602	-0-	-24278	-0-	1869 2405	1 3	226328	2	N	-0-			-0-
10	283433	X	200626	-0-	-82807	-0-	1568 2203	1 3	196855	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	354733	X	241116	-0-	-113617	-0-	1543 4422	1 3	235151	2	N	-0-			-0-
06	343290	X	264928	-0-	-78362	-0-	1575 1386	1 3	261967	2	N	-0-			-0-
07	354733	X	307700	-0-	-47033	-0-	1871 3472	1 3	302357	2	N	-0-			-0-
08	288697	X	288697	-0-	-0-	-0-	2087 3392	1 3	283218	2	N	-0-			-0-
09	264930	X	258760	-0-	-6170	-0-	2097 2698	1 3	253965	2	N	-0-			-0-
10	307706	X	221696	-0-	-86010	-0-	1733 2435	1 3	217528	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 #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369086	X	220817	-0-	-148269	-0-	1413	1	215355	2	N	-0-					-0-
							4049	3									
06	357180	X	233019	-0-	-124161	-0-	1385	1	230415	2	N	-0-					-0-
							1219	3									
07	369086	X	255769	-0-	-113317	-0-	1555	1	251328	2	N	-0-					-0-
							2886	3									
08	369086	X	248564	-0-	-120522	-0-	1797	1	243846	2	N	-0-					-0-
							2921	3									
09	233010	X	194038	-0-	-38972	-0-	1572	1	190443	2	N	-0-					-0-
							2023	3									
10	255781	X	165174	-0-	-90607	-0-	1291	1	162069	2	N	-0-					-0-
							1814	3									

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332506	X	247771	-0-	-84735	-0-	1585	1	241642	2	N	-0-					-0-
							4544	3									
06	321780	X	289165	-0-	-32615	-0-	1719	1	285933	2	N	-0-					-0-
							1513	3									
07	332506	X	308172	-0-	-24334	-0-	1874	1	302821	2	N	-0-					-0-
							3477	3									
08	332506	X	301074	-0-	-31432	-0-	2176	1	295360	2	N	-0-					-0-
							3538	3									
09	289170	X	284518	-0-	-4652	-0-	2306	1	279245	2	N	-0-					-0-
							2967	3									
10	308171	X	266977	-0-	-41194	-0-	2087	1	261958	2	N	-0-					-0-
							2932	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
05	390228	X	227774	-0-	-162454	-0-	1457	1	222140	2	N	-0-					-0-
							4177	3									
06	377640	X	248477	-0-	-129163	-0-	1477	1	245700	2	N	-0-					-0-
							1300	3									
07	390228	X	277358	-0-	-112870	-0-	1687	1	272541	2	N	-0-					-0-
							3130	3									
08	390228	X	267470	-0-	-122758	-0-	1933	1	262394	2	N	-0-					-0-
							3143	3									
09	248490	X	231339	-0-	-17151	-0-	1875	1	227051	2	N	-0-					-0-
							2413	3									
10	277357	X	195497	-0-	-81860	-0-	1528	1	191821	2	N	-0-					-0-
							2148	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
05	309473	X	54818	-0-	-254655	-0-	792	1	53789	3	N	212	186	1			26
							4	4	233	9							
06	299490	X	201715	-0-	-97775	-0-	1963	1	199389	3	N	320	311	1			35
							11	4	352	9							
07	309473	X	188442	-0-	-121031	-0-	2018	1	185746	3	N	616	541	1			110
							678	9									
08	122352	X	122352	-0-	-0-	-0-	1438	1	120554	3	N	327	310	1			127
							360	9									
09	201720	X	112059	-0-	-89661	-0-	1344	1	109975	3	N	673	478	1			322
							740	9									
10	208444	X	128442	-0-	-80002	-0-	1717	1	125976	3	N	628	844	1			106
							58	4	691	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
05	309473 X	53431	-0-	-256042	-0-	772	1	52458	3	N	179	157	1			22
						4	4	197	9							
06	299490 X	219358	-0-	-80132	-0-	2118	1	215117	3	N	1919	1733	1			208
						12	4	2111	9							
07	309473 X	195035	-0-	-114438	-0-	2082	1	191676	3	N	1161	1162	1			207
						1277	9									
08	309473 X	124640	-0-	-184833	-0-	1462	1	122558	3	N	564	552	1			219
						620	9									
09	219360 X	105729	-0-	-113631	-0-	1268	1	103794	3	N	606	535	1			290
						667	9									
10	226672 X	126964	-0-	-99708	-0-	1699	1	124602	3	N	551	748	1			93
						57	4	606	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	159023	-0-	159023	159023	181	1	156781	2	N	-0-					-0-
						787	3	1274	4							
07	SHUT IN	156198	-0-	156198	315221	66	1	155352	2	N	-0-					-0-
						780	3									
08	SHUT IN	322177	-0-	322177	637398	95	1	320473	2	N	-0-					-0-
						1609	3									
09	SHUT IN	331461	-0-	331461	968859	41	1	329761	2	N	-0-					-0-
						1659	3									
10	SHUT IN	333824	-0-	333824	1302683	105	1	332051	2	N	-0-					-0-
						1668	3									

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9344 PERF. N/A

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	196698	-0-	196698	196698	1537	1	193001	2	N	-0-					-0-
						2160	3									

FASKEN STATE WELL #: 102 RRCID -> 282669 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	151748	-0-	151748	151748	1186	1	148895	2	N	-0-					-0-
						1667	3									

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

05	7099 X	4457	-0-	-2642	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
06	5760 X	4304	-0-	-1456	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
07	5952 X	4789	-0-	-1163	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
08	5363 X	4688	-0-	-675	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
09	5100 X	3923	-0-	-1177	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
10	4774 X	2435	-0-	-2339	-0-	2435	3			N	-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 #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	661	1	12904	3	Y	564	347	0			223
							306	4	620	9							
06	6270	X	3173	-0-	-3097	-0-	152	1	2643	3	Y	283	399	0			107
							67	4	311	9							
07	6479	X	1799	-0-	-4680	-0-	72	1	1596	3	Y	87	157	0			37
							35	4	96	9							
08	6479	X	237	-0-	-6242	-0-	7	1	184	3	Y	39	68	0			8
							3	4	43	9							
09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	11747	-0-	-3226	-0-	555	1	10824	3	Y	101	86	0			40
							257	4	111	9							
06	13350	X	10117	-0-	-3233	-0-	534	1	9271	3	Y	71	84	0			27
							234	4	78	9							
07	13206	X	12834	-0-	-372	-0-	541	1	11921	3	Y	102	85	0			44
							260	4	112	9							
08	12059	X	661	-0-	-11398	-0-	22	1	622	3	Y	5	48	0			1
							11	4	6	9							
09	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	-0-					-0-

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	5612	-0-	-2634	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	5494	-0-	-2486	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
07	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	2247	-0-	-5162	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	7044	-0-	-2597	-0-	7044	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
*10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1251	-0-	-268	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1027	-0-	-443	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	652	-0-	-867	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	866	-0-	-653	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	1243	-0-	-227	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	1123	-0-	-117	-0-	1123	3			N	-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 #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4016	-0-	-665	-0-	185	1	3611	3	Y	122	108	0			48
							86	4	134	9							
06	4290	X	1417	-0-	-2873	-0-	73	1	1268	3	Y	40	73	0			15
							32	4	44	9							
07	4433	X	1530	-0-	-2903	-0-	63	1	1387	3	Y	45	41	0			19
							30	4	50	9							
08	4371	X	150	-0-	-4221	-0-	5	1	137	3	Y	5	23	0			1
							2	4	6	9							
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

05	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	139	1	1618	3	Y	103	116	0			12
							113	9									
06	2490	N	1804	-0-	-686	-0-	126	1	1538	3	Y	127	124	0			15
							140	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	160	1	1863	3	Y	151	150	0			16
							166	9									
08	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	136	1	1441	3	Y	159	159	0			16
							175	9									
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	118	1	1853	3	Y	76	70	0			22
							84	9									
*10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	172	1	1904	3	Y	180	176	0			26
							198	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

05	8587	X	3576	-0-	-5011	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	2798	-0-	-5512	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2010	-0-	-4004	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2217	-0-	-2371	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2270	-0-	-1180	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3019	-0-	-546	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

05	3658	X	2436	-0-	-1222	-0-	186	1	2171	3	Y	72	82	0			8
							79	9									
06	3540	X	2254	-0-	-1286	-0-	165	1	2015	3	Y	67	67	0			8
							74	9									
07	3658	X	2413	-0-	-1245	-0-	183	1	2129	3	Y	92	90	0			10
							101	9									
08	3038	X	1673	-0-	-1365	-0-	139	1	1471	3	Y	57	61	0			6
							63	9									
09	2670	X	171	-0-	-2499	-0-	10	1	161	3	Y	-0-	6	0			-0-
*10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	249	1	2752	3	Y	77	66	0			11
							85	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6066	-0-	-1653	-0-	285	1	5553	3	Y	87	89	0			34
							132	4	96	9							
06	5910	X	5667	-0-	-243	-0-	296	1	5138	3	Y	94	93	0			35
							130	4	103	9							
07	7223	X	5464	-0-	-1759	-0-	228	1	5015	3	Y	101	93	0			43
							110	4	111	9							
08	7223	X	231	-0-	-6992	-0-	8	1	212	3	Y	6	48	0			1
							4	4	7	9							
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

05	10137	X	3539	-0-	-6598	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
07	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	473	-0-	-3991	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	7152	-0-	-9495	-0-	7152	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

05	15810	X	14319	-0-	-1491	-0-	673	1	12820	3	Y	479	510	0	33	1	173
							299	4	527	9							
06	14700	X	13133	-0-	-1567	-0-	668	1	11657	3	Y	464	388	0	34	1	215
							298	4	510	9							
07	15190	X	13617	-0-	-1573	-0-	704	1	12095	3	Y	466	422	0	37	1	222
							305	4	513	9							
08	15190	X	10380	-0-	-4810	-0-	635	1	9074	3	Y	366	220	0	33	1	335
							268	4	403	9							
09	13860	X	11070	-0-	-2790	-0-	618	1	9825	3	Y	324	450	0	30	1	179
							271	4	356	9							
10	14322	X	10195	-0-	-4127	-0-	633	1	8866	3	Y	398	405	0	14	1	158
							258	4	438	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

05	6231	X	3586	-0-	-2645	-0-	260	1	3029	3	Y	270	293	0			32
							297	9									
06	6030	X	3877	-0-	-2153	-0-	272	1	3323	3	Y	256	258	0			30
							282	9									
07	4991	X	4042	-0-	-949	-0-	296	1	3456	3	Y	264	266	0			28
							290	9									
08	4092	X	2994	-0-	-1098	-0-	236	1	2503	3	Y	232	236	0			24
							255	9									
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	227	1	3570	3	Y	154	133	0			45
							169	9									
10	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	292	1	3229	3	Y	306	306	0			45
							337	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	162	1	2883	3	Y	376	380	0	22	1	136
							67	4	414	9							
06	3450	X	2907	-0-	-543	-0-	177	1	2309	3	Y	329	286	0	27	1	152
							59	4	362	9							
07	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	190	1	2642	3	Y	326	297	0	26	1	155
							67	4	359	9							
08	3534	X	2429	-0-	-1105	-0-	142	1	1958	3	Y	246	153	0	23	1	225
							58	4	271	9							
09	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	176	1	2800	3	Y	288	334	0	20	1	159
							77	4	317	9							
10	3534	X	3121	-0-	-413	-0-	251	1	2432	3	Y	334	348	0	13	1	132
							71	4	367	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3045	-0-	-985	-0-	230	1	2683	3	Y	120	131	0			18
							132	9									
06	3240	X	2868	-0-	-372	-0-	206	1	2513	3	Y	135	137	0			16
							149	9									
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	286	1	3340	3	Y	160	159	0			17
							176	9									
08	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	225	1	2380	3	Y	141	144	0			14
							155	9									
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	189	1	2963	3	Y	73	66	0			21
							80	9									
10	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	291	1	3224	3	Y	201	192	0			30
							221	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7478	-0-	-365	-0-	367	1	6551	3	Y	370	393	0	25	1	134
							153	4	407	9							
06	7620	X	5587	-0-	-2033	-0-	368	1	4804	3	Y	265	250	0	26	1	123
							123	4	292	9							
07	7874	X	7146	-0-	-728	-0-	447	1	6230	3	Y	284	251	0	21	1	135
							157	4	312	9							
08	7874	X	4621	-0-	-3253	-0-	292	1	4016	3	Y	176	130	0	20	1	161
							119	4	194	9							
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	426	1	6776	3	Y	173	224	0	14	1	96
							187	4	190	9							
10	7471	X	6577	-0-	-894	-0-	573	1	5543	3	Y	273	253	0	8	1	108
							161	4	300	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6337	-0-	-731	-0-	308	1	5502	3	N	363	443	0	34	1	131
							128	4	399	9							
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	400	1	5229	3	N	365	301	0	26	1	169
							134	4	402	9							
07	7595	X	7268	-0-	-327	-0-	445	1	6197	3	N	427	364	0	29	1	203
							156	4	470	9							
08	7595	X	5808	-0-	-1787	-0-	358	1	4930	3	N	340	202	0	30	1	311
							146	4	374	9							
09	7350	X	7340	-0-	-10	-0-	399	1	6351	3	N	377	452	0	28	1	208
							175	4	415	9							
10	7254	X	6497	-0-	-757	-0-	553	1	5349	3	N	399	432	0	17	1	158
							156	4	439	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
05	18879	X	18204	-0-	-675	-0-	861	1	16793	3	Y	137	120	0			54
							399	4	151	9							
06	18060	X	14281	-0-	-3779	-0-	753	1	13073	3	Y	114	125	0			43
							330	4	125	9							
07	18662	X	853	-0-	-17809	-0-	36	1	790	3	Y	9	48	0			4
							17	4	10	9							
08	18662	X	105	-0-	-18557	-0-	4	1	99	3	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
09	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-					-0-
10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	13027	-0-	-1512	-0-	643	1	11469	3	N	589	610	0	37	1	213
							267	4	648	9							
06	13200	X	12156	-0-	-1044	-0-	802	1	10472	3	N	558	471	0	42	1	258
							268	4	614	9							
07	13640	X	12261	-0-	-1379	-0-	762	1	10625	3	N	551	502	0	45	1	262
							268	4	606	9							
08	13051	X	9348	-0-	-3703	-0-	585	1	8054	3	N	428	259	0	38	1	393
							238	4	471	9							
09	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	718	1	11431	3	N	469	568	0	34	1	260
							316	4	516	9							
10	13020	X	11696	-0-	-1324	-0-	1014	1	9814	3	N	529	558	0	21	1	210
							286	4	582	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3984	-0-	-759	-0-	289	1	3124	3	Y	519	505	1			170
							571	9									
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					170
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					170
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					170
*09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					170
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					170

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2078	-0-	-340	-0-	154	1	1801	3	Y	112	120	0			13
							123	9									
06	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	164	1	2001	3	Y	122	121	0			14
							134	9									
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	164	1	1917	3	Y	102	105	0			11
							112	9									
08	2077	N	1471	-0-	-606	-0-	119	1	1265	3	Y	79	82	0			8
							87	9									
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	142	1	2225	3	Y	67	55	0			20
							74	9									
*10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	177	1	1956	3	Y	106	110	0			16
							117	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	2100	-0-	-5867	-0-	2100	2			N	-0-					58
06	7710	X	2953	-0-	-4757	-0-	2953	2			N	-0-					58
07	5425	X	2238	-0-	-3187	-0-	2238	2			N	-0-					58
08	4433	X	1843	-0-	-2590	-0-	1843	2			N	-0-					58
09	2940	X	1418	-0-	-1522	-0-	1418	2			N	-0-					58
10	3038	X	1928	-0-	-1110	-0-	1928	2			N	-0-					58

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	598	1	12832	3	Y	428	455	1			140
							471	9									
06	12840	X	10295	-0-	-2545	-0-	463	1	9562	3	Y	245	279	1			106
							270	9									
07	13764	X	13528	-0-	-236	-0-	607	1	12538	3	Y	348	282	1			172
							383	9									
08	13888	X	9741	-0-	-4147	-0-	514	1	8972	3	Y	232	262	1			142
							255	9									
09	13440	X	10523	-0-	-2917	-0-	477	1	9827	3	Y	199	70	1			271
							219	9									
*10	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	586	1	13525	3	Y	315	465	1			121
							347	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	15023	-0-	-2089	-0-	654	1	14021	3	Y	316	350	1			103
							348	9									
06	16560	X	15102	-0-	-1458	-0-	681	1	14078	3	Y	312	280	1			135
							343	9									
07	17112	X	15275	-0-	-1837	-0-	691	1	14273	3	Y	283	278	1			140
							311	9									
08	15624	X	9383	-0-	-6241	-0-	498	1	8684	3	Y	183	211	1			112
							201	9									
09	15120	X	1366	-0-	-13754	-0-	62	1	1272	3	Y	29	55	1			86
							32	9									
*10	15593	X	8921	-0-	-6672	-0-	359	1	8275	3	Y	261	247	1			100
							287	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	28019	-0-	24919	48147	2530	1	23332	3	Y	1466	2073	0	182	1	531
							544	4	1613	9							
06	3000	N	23428	-0-	20428	68575	2588	1	19384	3	Y	873	896	0	103	1	405
							496	4	960	9							
07	90779	X	22204	-0-	-68575	-0-	2337	1	18335	3	Y	972	844	0	70	1	463
							463	4	1069	9							
08	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	1549	1	12313	3	Y	798	462	0	68	1	731
							364	4	878	9							
09	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	1328	1	11688	3	Y	648	956	0	65	1	358
							323	4	713	9							
10	28024	X	16151	-0-	-11873	-0-	2040	1	12726	3	Y	923	886	0	29	1	366
							370	4	1015	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	6077	-0-	-7749	-0-	493	1	4551	3	Y	843	955	0	67	1	305
							106	4	927	9							
06	12960	X	5205	-0-	-7755	-0-	506	1	3791	3	Y	737	641	0	59	1	342
							97	4	811	9							
07	12400	X	9700	-0-	-2700	-0-	910	1	7660	3	Y	792	698	0	59	1	377
							193	4	66	5							
08	12400	X	7623	-0-	-4777	-0-	758	1	6020	3	Y	606	373	0	55	1	555
							178	4	667	9							
09	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	804	1	7073	3	Y	488	724	0	49	1	270
							195	4	537	9							
*10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	1285	1	8014	3	Y	819	742	0	22	1	325
							233	4	901	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
05	14756	X	13005	-0-	-1751	-0-	609	1	11595	3	Y	483	527	0	35	1	175
							270	4	531	9							
06	13410	X	10807	-0-	-2603	-0-	546	1	9526	3	Y	446	380	0	34	1	207
							244	4	491	9							
07	13857	X	11557	-0-	-2300	-0-	593	1	10199	3	Y	462	413	0	36	1	220
							257	4	508	9							
08	13826	X	10328	-0-	-3498	-0-	629	1	8980	3	Y	412	222	0	32	1	378
							266	4	453	9							
09	12690	X	11049	-0-	-1641	-0-	615	1	9786	3	Y	344	498	0	34	1	190
							270	4	378	9							
10	13020	X	11881	-0-	-1139	-0-	738	1	10329	3	Y	466	456	0	15	1	185
							301	4	513	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

05	14074	X	12266	-0-	-1808	-0-	572	1	10888	3	Y	502	529	0	33	1	182
							254	4	552	9							
06	12990	X	11002	-0-	-1988	-0-	556	1	9701	3	Y	452	389	0	35	1	210
							248	4	497	9							
07	13423	X	11534	-0-	-1889	-0-	592	1	10184	3	Y	455	412	0	36	1	217
							257	4	501	9							
08	13206	X	9707	-0-	-3499	-0-	591	1	8436	3	Y	391	218	0	32	1	358
							250	4	430	9							
09	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	663	1	10545	3	Y	428	518	0	31	1	237
							291	4	471	9							
10	12276	X	9804	-0-	-2472	-0-	604	1	8463	3	Y	446	487	0	19	1	177
							246	4	491	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

05	19096	X	15352	-0-	-3744	-0-	718	1	14004	3	Y	270	256	0			107
							333	4	297	9							
06	18090	X	17881	-0-	-209	-0-	933	1	16206	3	Y	303	295	0			115
							409	4	333	9							
07	18693	X	18630	-0-	-63	-0-	779	1	17145	3	Y	301	287	0			129
							375	4	331	9							
08	18600	X	227	-0-	-18373	-0-	8	1	215	3	Y	-0-	129	0			-0-
							4	4									
09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					-0-
10	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

05	7471	X	7293	-0-	-178	-0-	338	1	6598	3	Y	182	151	0			72
							157	4	200	9							
06	7470	X	7329	-0-	-141	-0-	378	1	6567	3	Y	198	195	0			75
							166	4	218	9							
07	7719	X	5897	-0-	-1822	-0-	245	1	5392	3	Y	129	149	0			55
							118	4	142	9							
08	7719	X	526	-0-	-7193	-0-	17	1	484	3	Y	15	67	0			3
							8	4	17	9							
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 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
05	2493	N	2302	-0-	-191	-0-	99	1	1935	3	Y	202	208	0			80
							46	4	222	9							
06	1950	X	555	-0-	-1395	-0-	26	1	449	3	Y	63	119	0			24
							11	4	69	9							
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	195	1	4293	3	Y	463	289	0			198
							94	4	509	9							
08	2015	X	284	-0-	-1731	-0-	9	1	243	3	Y	25	218	0			5
							4	4	28	9							
09	1950	X	14	-0-	-1936	-0-	14	3			Y	-0-	5	0			-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	547	-0-	-166	-0-	26	1	503	3	Y	5	4	0			2
							12	4	6	9							
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	18	1	318	3	Y	-0-	2	0			-0-
							8	4									
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	16	1	348	3	Y	3	2	0			1
							8	4	3	9							
08	558	N	27	-0-	-531	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	0			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	2709	-0-	-2003	-0-	111	1	2161	3	Y	351	332	0			139
							51	4	386	9							
06	3840	X	1744	-0-	-2096	-0-	72	1	1259	3	Y	346	354	0			131
							32	4	381	9							
07	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	447	1	9841	3	Y	1784	1153	0			762
							215	4	1962	9							
08	3751	X	1066	-0-	-2685	-0-	29	1	822	3	Y	183	907	0			38
							14	4	201	9							
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22041	X	21750	-0-	-291	-0-	1020	1	19411	3	Y	787	961	0	73	1	285
							453	4	866	9							
06	21360	X	18151	-0-	-3209	-0-	928	1	16205	3	Y	549	524	0	55	1	255
							414	4	604	9							
07	26815	X	18143	-0-	-8672	-0-	932	1	16027	3	Y	708	582	0	44	1	337
							405	4	779	9							
08	26815	X	13827	-0-	-12988	-0-	841	1	12013	3	Y	562	335	0	50	1	514
							355	4	618	9							
09	25950	X	16797	-0-	-9153	-0-	932	1	14835	3	Y	564	721	0	45	1	312
							410	4	620	9							
10	21762	X	14754	-0-	-7008	-0-	909	1	12734	3	Y	673	693	0	25	1	267
							371	4	740	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
05	14725	X	12463	-0-	-2262	-0-	583	1	11098	3	Y	475	501	0	32	1	172
							259	4	523	9							
06	12930	X	11458	-0-	-1472	-0-	578	1	10091	3	Y	483	398	0	33	1	224
							258	4	531	9							
07	13361	X	11904	-0-	-1457	-0-	610	1	10494	3	Y	486	440	0	39	1	231
							265	4	535	9							
08	13361	X	9238	-0-	-4123	-0-	561	1	8013	3	Y	388	230	0	34	1	355
							237	4	427	9							
09	12060	X	10950	-0-	-1110	-0-	608	1	9667	3	Y	371	489	0	32	1	205
							267	4	408	9							
10	12462	X	10900	-0-	-1562	-0-	673	1	9426	3	Y	479	477	0	17	1	190
							274	4	527	9							

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

05	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	266	1	3103	3	Y	344	364	0			40
							378	9									
06	4080	X	3487	-0-	-593	-0-	239	1	2920	3	Y	298	303	0			35
							328	9									
07	4216	X	3457	-0-	-759	-0-	249	1	2901	3	Y	279	284	0			30
							307	9									
08	3844	X	2567	-0-	-1277	-0-	198	1	2099	3	Y	245	250	0			25
							270	9									
09	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	201	1	3159	3	Y	151	132	0			44
							166	9									
*10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	286	1	3163	3	Y	308	307	0			45
							339	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

05	7378	X	4748	-0-	-2630	-0-	354	1	4134	3	Y	236	245	0			28
							260	9									
06	5280	X	4558	-0-	-722	-0-	328	1	3999	3	Y	210	213	0			25
							231	9									
07	4712	X	4114	-0-	-598	-0-	309	1	3604	3	Y	183	188	0			20
							201	9									
08	4743	X	1698	-0-	-3045	-0-	136	1	1440	3	Y	111	120	0			11
							122	9									
09	4590	X	4289	-0-	-301	-0-	249	1	3912	3	Y	116	93	0			34
							128	9									
10	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	334	1	3694	3	Y	233	233	0			34
							256	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

05	4340	X	2994	-0-	-1346	-0-	223	1	2605	3	Y	151	157	0			18
							166	9									
06	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	200	1	2435	3	Y	112	117	0			13
							123	9									
07	3348	X	2890	-0-	-458	-0-	218	1	2542	3	Y	118	118	0			13
							130	9									
08	3131	X	2055	-0-	-1076	-0-	168	1	1782	3	Y	95	98	0			10
							105	9									
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	177	1	2781	3	Y	79	66	0			23
							87	9									
10	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	205	1	2271	3	Y	127	131	0			19
							140	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2983	-0-	-768	-0-	216	1	2517	3	Y	227	240	0			27
							250	9									
06	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	197	1	2410	3	Y	193	197	0			23
							212	9									
07	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	216	1	2514	3	Y	193	195	0			21
							212	9									
08	3069	X	2233	-0-	-836	-0-	176	1	1868	3	Y	172	175	0			18
							189	9									
09	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	169	1	2655	3	Y	106	93	0			31
							117	9									
10	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	223	1	2471	3	Y	215	214	0			32
							237	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

05	5084	X	4857	-0-	-227	-0-	217	1	4229	3	Y	283	245	0			112
							100	4	311	9							
06	5010	X	4715	-0-	-295	-0-	233	1	4044	3	Y	305	302	0			115
							102	4	336	9							
07	5177	X	2661	-0-	-2516	-0-	110	1	2433	3	Y	59	149	0			25
							53	4	65	9							
08	5177	X	297	-0-	-4880	-0-	10	1	281	3	Y	1	26	0			-0-
							5	4	1	9							
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

05	6665	X	6183	-0-	-482	-0-	264	1	5159	3	Y	580	504	0			229
							122	4	638	9							
06	6450	X	6252	-0-	-198	-0-	300	1	5205	3	Y	560	577	0			212
							131	4	616	9							
07	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	219	1	4832	3	Y	464	478	0			198
							106	4	510	9							
08	6510	X	260	-0-	-6250	-0-	8	1	218	3	Y	27	219	0			6
							4	4	30	9							
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

05	8308	X	8158	-0-	-150	-0-	376	1	7344	3	Y	240	229	0			95
							174	4	264	9							
06	8430	X	8317	-0-	-113	-0-	428	1	7439	3	Y	238	243	0			90
							188	4	262	9							
07	8711	X	7328	-0-	-1383	-0-	302	1	6655	3	Y	205	207	0			88
							145	4	226	9							
08	8711	X	325	-0-	-8386	-0-	11	1	298	3	Y	10	96	0			2
							5	4	11	9							
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	8587	X	-0-	-0-	-8587	-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 #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4033	-0-	-1547	-0-	304	1	3545	3	Y	167	181	0			20
							184	9									
06	4800	X	3320	-0-	-1480	-0-	244	1	2976	3	Y	91	100	0			11
							100	9									
07	4960	X	3716	-0-	-1244	-0-	283	1	3301	3	Y	120	118	0			13
							132	9									
08	4526	X	2627	-0-	-1899	-0-	217	1	2297	3	Y	103	105	0			11
							113	9									
09	4380	X	1270	-0-	-3110	-0-	73	1	1153	3	Y	40	39	0			12
							44	9									
*10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	411	1	4542	3	Y	139	130	0			21
							153	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7619	-0-	-1402	-0-	351	1	6674	3	Y	398	393	0	22	1	144
							156	4	438	9							
06	8100	X	6897	-0-	-1203	-0-	343	1	5993	3	Y	371	315	0	28	1	172
							153	4	408	9							
07	8370	X	7241	-0-	-1129	-0-	366	1	6300	3	Y	378	340	0	30	1	180
							159	4	416	9							
08	8215	X	5568	-0-	-2647	-0-	334	1	4766	3	Y	297	178	0	26	1	273
							141	4	327	9							
09	7380	X	7130	-0-	-250	-0-	392	1	6241	3	Y	295	371	0	34	1	163
							172	4	325	9							
10	7626	X	6190	-0-	-1436	-0-	377	1	5287	3	Y	338	354	0	13	1	134
							154	4	372	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7249	-0-	-563	-0-	316	1	6167	3	Y	564	493	0			223
							146	4	620	9							
06	7560	X	7327	-0-	-233	-0-	358	1	6207	3	Y	550	565	0			208
							157	4	605	9							
07	7812	X	6827	-0-	-985	-0-	269	1	5927	3	Y	456	469	0			195
							129	4	502	9							
08	7781	X	302	-0-	-7479	-0-	9	1	263	3	Y	23	213	0			5
							5	4	25	9							
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	12299	-0-	-1806	-0-	854	1	9964	3	Y	1346	1406	0			158
							1481	9									
06	12510	X	11750	-0-	-760	-0-	792	1	9670	3	Y	1171	1192	0			137
							1288	9									
07	12958	X	12061	-0-	-897	-0-	859	1	10019	3	Y	1075	1097	0			115
							1183	9									
08	12710	X	7977	-0-	-4733	-0-	610	1	6464	3	Y	821	852	0			84
							903	9									
09	11910	X	10473	-0-	-1437	-0-	594	1	9322	3	Y	506	442	0			148
							557	9									
10	12307	X	11525	-0-	-782	-0-	828	1	9167	3	Y	1391	1334	0			205
							1530	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1849	-0-	-445	-0-	133	1	1441	3	Y	250	221	1			82
							275	9									
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	213	1	2934	3	Y	338	306	1			114
							372	9									
07	2294	X	1603	-0-	-691	-0-	89	1	1283	3	Y	210	228	1			96
							231	9									
08	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	71	1	1139	3	Y	236	229	1			103
							260	9									
09	2220	X	2050	-0-	-170	-0-	98	1	1713	3	Y	217	193	1			127
							239	9									
*10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	110	1	2071	3	Y	227	255	1			99
							250	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

05	4805	X	3407	-0-	-1398	-0-	255	1	2970	3	Y	165	178	0			19
							182	9									
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	298	1	3636	3	Y	163	163	0			19
							179	9									
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	311	1	3633	3	Y	156	158	0			17
							172	9									
08	3782	X	2621	-0-	-1161	-0-	216	1	2283	3	Y	111	117	0			11
							122	9									
09	4110	X	3275	-0-	-835	-0-	191	1	3005	3	Y	72	62	0			21
							79	9									
10	4247	X	3034	-0-	-1213	-0-	241	1	2672	3	Y	110	115	0			16
							121	9									

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

05	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	313	1	3380	3	Y	329	306	1			108
							362	9									
06	4470	X	3176	-0-	-1294	-0-	192	1	2648	3	Y	305	310	1			103
							336	9									
07	4619	X	3527	-0-	-1092	-0-	204	1	2956	3	Y	334	284	1			153
							367	9									
08	4619	X	2760	-0-	-1859	-0-	144	1	2300	3	Y	287	314	1			126
							316	9									
09	3930	X	3248	-0-	-682	-0-	155	1	2701	3	Y	356	274	1			208
							392	9									
*10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	230	1	4306	3	Y	390	429	1			169
							429	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

05	5828	X	5745	-0-	-83	-0-	242	1	4724	3	Y	606	597	0			240
							112	4	667	9							
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	308	1	5348	3	Y	721	688	0			273
							135	4	793	9							
07	8556	X	6365	-0-	-2191	-0-	236	1	5202	3	Y	739	696	0			316
							114	4	813	9							
08	8556	X	853	-0-	-7703	-0-	21	1	593	3	Y	208	481	0			43
							10	4	229	9							
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
10	6789	X	-0-	-0-	-6789	-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 #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	3896	-0-	-2025	-0-	297	1	3467	3	Y	120	129	0			14
							132	9									
06	4560	X	3104	-0-	-1456	-0-	231	1	2819	3	Y	49	57	0			6
							54	9									
07	4712	X	3895	-0-	-817	-0-	300	1	3495	3	Y	91	87	0			10
							100	9									
08	4402	X	3311	-0-	-1091	-0-	278	1	2939	3	Y	85	86	0			9
							94	9									
09	4260	X	3962	-0-	-298	-0-	234	1	3675	3	Y	48	43	0			14
							53	9									
10	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	307	1	3393	3	Y	93	93	0			14
							102	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

05	2294	X	2100	-0-	-194	-0-	146	1	1578	3	Y	342	315	1			112
							376	9									
06	2220	X	2036	-0-	-184	-0-	104	1	1434	3	Y	453	413	1			152
							498	9									
07	2077	X	1726	-0-	-351	-0-	93	1	1349	3	Y	258	292	1			118
							284	9									
08	2108	X	1363	-0-	-745	-0-	65	1	1037	3	Y	237	251	1			104
							261	9									
09	2040	X	1548	-0-	-492	-0-	65	1	1135	3	Y	316	235	1			185
							348	9									
10	2108	X	1956	-0-	-152	-0-	87	1	1626	3	Y	221	310	1			96
							243	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

05	4526	X	3886	-0-	-640	-0-	170	1	3322	3	Y	286	254	0			113
							79	4	315	9							
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	213	1	3692	3	Y	302	301	0			114
							93	4	332	9							
07	4464	X	3725	-0-	-739	-0-	149	1	3271	3	Y	213	236	0			91
							71	4	234	9							
08	4433	X	137	-0-	-4296	-0-	4	1	121	3	Y	9	98	0			2
							2	4	10	9							
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

05	3968	X	2338	-0-	-1630	-0-	165	1	1780	3	Y	357	336	1			117
							393	9									
06	2430	X	1845	-0-	-585	-0-	101	1	1391	3	Y	321	330	1			108
							353	9									
07	2511	X	2218	-0-	-293	-0-	122	1	1771	3	Y	295	268	1			135
							325	9									
08	2511	X	1827	-0-	-684	-0-	90	1	1447	3	Y	264	283	1			116
							290	9									
09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	3	Y	352	262	1			206
							387	9									
*10	2325	X	1476	-0-	-849	-0-	56	1	1050	3	Y	336	396	1			146
							370	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	8322	-0-	-2652	-0-	636 261	1 9	7425	3	Y	237	249	0			28
06	8790	X	7705	-0-	-1085	-0-	569 189	1 9	6947	3	Y	172	180	0			20
07	9083	X	7917	-0-	-1166	-0-	610 186	1 9	7121	3	Y	169	171	0			18
08	8587	X	5757	-0-	-2830	-0-	483 154	1 9	5120	3	Y	140	144	0			14
09	8310	X	7186	-0-	-1124	-0-	425 94	1 9	6667	3	Y	85	74	0			25
*10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	701 230	1 9	7757	3	Y	209	203	0			31

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

05	4340	X	3318	-0-	-1022	-0-	236 329	1 9	2753	3	Y	299	324	0			35
06	3480	X	3219	-0-	-261	-0-	220 309	1 9	2690	3	Y	281	283	0			33
07	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	235 343	1 9	2736	3	Y	312	312	0			33
08	3472	X	2532	-0-	-940	-0-	192 305	1 9	2035	3	Y	277	282	0			28
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	187 154	1 9	2933	3	Y	140	127	0			41
*10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	250 365	1 9	2769	3	Y	332	324	0			49

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

05	14570	X	13526	-0-	-1044	-0-	626 278	1 4	11917 705	3 9	Y	641	831	0	68	1	232
06	17580	X	10412	-0-	-7168	-0-	524 234	1 4	9139 515	3 9	Y	468	438	0	45	1	217
07	18166	X	9168	-0-	-8998	-0-	470 204	1 4	8075 419	3 9	Y	381	379	0	38	1	181
08	18166	X	6853	-0-	-11313	-0-	417 176	1 4	5960 300	3 9	Y	273	178	0	27	1	249
09	17580	X	6341	-0-	-11239	-0-	350 154	1 4	5565 272	3 9	Y	247	338	0	21	1	137
10	13516	X	5181	-0-	-8335	-0-	320 130	1 4	4478 253	3 9	Y	230	265	0	11	1	91

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

05	7967	X	6453	-0-	-1514	-0-	428 1037	1 9	4988	3	N	943	992	0			110
06	6780	X	6550	-0-	-230	-0-	422 979	1 9	5149	3	N	890	896	0			104
07	7006	X	6548	-0-	-458	-0-	446 895	1 9	5207	3	N	814	831	0			87
08	6696	X	4922	-0-	-1774	-0-	358 768	1 9	3796	3	N	698	714	0			71
09	6540	X	6481	-0-	-59	-0-	358 508	1 9	5615	3	N	462	398	0			135
10	6758	X	6371	-0-	-387	-0-	449 958	1 9	4964	3	N	871	878	0			128

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
05	422591	X	15421	-0-	-407170	-0-	728	1	13854	3	Y	469	490	0	30	1	170
							323	4	516	9							
06	18000	X	13546	-0-	-4454	-0-	694	1	12115	3	Y	388	345	0	33	1	180
							310	4	427	9							
07	18600	X	13647	-0-	-4953	-0-	713	1	12264	3	Y	327	320	0	31	1	156
							310	4	360	9							
08	18600	X	11154	-0-	-7446	-0-	694	1	9914	3	Y	230	152	0	23	1	211
							293	4	253	9							
09	14910	X	5141	-0-	-9769	-0-	288	1	4580	3	Y	133	252	0	18	1	74
							127	4	146	9							
10	15407	X	8272	-0-	-7135	-0-	520	1	7278	3	Y	238	212	0	6	1	94
							212	4	262	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

05	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	1122	1	21887	3	Y	1095	996	0			433
							520	4	1205	9							
06	25780	X	25780	-0-	-0-	-0-	1303	1	22620	3	Y	1169	1160	0			442
							571	4	1286	9							
07	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	848	1	18682	3	Y	897	956	0			383
							408	4	987	9							
08	15283	X	9961	-0-	-5322	-0-	316	1	8892	3	Y	544	814	0			113
							155	4	598	9							
09	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-	113	0			-0-
*10	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	553	1	18587	3	Y	1629	1150	0			479
							265	4	1792	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

05	17980	X	14255	-0-	-3725	-0-	622	1	13344	3	Y	263	291	1			86
							289	9									
06	17400	X	14295	-0-	-3105	-0-	648	1	13398	3	Y	226	214	1			98
							249	9									
07	17980	X	14368	-0-	-3612	-0-	652	1	13476	3	Y	218	208	1			108
							240	9									
08	16275	X	6083	-0-	-10192	-0-	324	1	5653	3	Y	96	145	1			59
							106	9									
09	15450	X	5897	-0-	-9553	-0-	268	1	5508	3	Y	110	29	1			140
							121	9									
*10	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	718	1	16562	3	Y	392	382	1			150
							431	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

05	5022	X	3022	-0-	-2000	-0-	219	1	2553	3	Y	227	256	0			35
							250	9									
06	3840	X	2667	-0-	-1173	-0-	183	1	2235	3	Y	226	234	0			27
							249	9									
07	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	204	1	2378	3	Y	257	256	0			28
							283	9									
08	3565	X	2284	-0-	-1281	-0-	173	1	1830	3	Y	255	257	0			26
							281	9									
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	220	1	3452	3	Y	177	151	0			52
							195	9									
10	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	191	1	2116	3	Y	222	241	0			33
							244	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
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	3287	-0-	-1673	-0-	263 241	1 9	2783	3	Y	219	224	0			22
09	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	254 163	1 9	3982	3	Y	148	127	0			43
*10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	369 347	1 9	4083	3	Y	315	312	0			46

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
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
09	12960	X	6227	-0-	-6733	-0-	284 91	1 9	5852	3	Y	83	34	1			119
*10	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	537 197	1 9	12393	3	Y	179	229	1			69

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	4795	-0-	-1932	-0-	401 150	1 9	4244	3	Y	136	138	0			14
09	6510	X	5923	-0-	-587	-0-	350 77	1 9	5496	3	Y	70	63	0			21
*10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	547 183	1 9	6054	3	Y	166	162	0			25

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	5750	-0-	-2713	-0-	442 628	1 9	4680	3	Y	571	590	0			58
09	8550	X	7158	-0-	-1392	-0-	405 399	1 9	6354	3	Y	363	315	0			106
*10	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	800 909	1 9	8854	3	Y	826	810	0			122

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	15687	-0-	-1363	-0-	727	1	14176	3	Y	406	358	0			161
							337	4	447	9							
06	16500	X	15749	-0-	-751	-0-	816	1	14173	3	Y	365	388	0			138
							358	4	402	9							
07	17050	X	14471	-0-	-2579	-0-	603	1	13290	3	Y	262	288	0			112
							290	4	288	9							
08	17019	X	614	-0-	-16405	-0-	20	1	569	3	Y	14	123	0			3
							10	4	15	9							
09	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	-0-					-0-

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

05	6541	X	4807	-0-	-1734	-0-	336	1	3915	3	Y	505	555	0			77
							556	9									
06	5490	X	4979	-0-	-511	-0-	325	1	3963	3	Y	628	631	0			74
							691	9									
07	5673	X	4856	-0-	-817	-0-	333	1	3887	3	Y	578	590	0			62
							636	9									
08	5518	X	3519	-0-	-1999	-0-	258	1	2732	3	Y	481	494	0			49
							529	9									
09	5310	X	4666	-0-	-644	-0-	256	1	4016	3	Y	358	302	0			105
							394	9									
10	5146	X	4916	-0-	-230	-0-	347	1	3840	3	Y	663	670	0			98
							729	9									

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

05	8153	X	5892	-0-	-2261	-0-	414	1	4829	3	N	590	621	0			69
							649	9									
06	6330	X	5879	-0-	-451	-0-	401	1	4889	3	N	535	541	0			63
							589	9									
07	6510	X	5859	-0-	-651	-0-	420	1	4894	3	N	495	505	0			53
							545	9									
08	6169	X	4392	-0-	-1777	-0-	337	1	3571	3	N	440	448	0			45
							484	9									
09	5880	X	5293	-0-	-587	-0-	301	1	4718	3	N	249	221	0			73
							274	9									
10	6076	X	5928	-0-	-148	-0-	433	1	4794	3	N	637	616	0			94
							701	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

05	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	250	1	4766	3	N	201	216	0	14	1	73
							111	4	221	9							
06	5430	X	4840	-0-	-590	-0-	245	1	4275	3	N	192	162	0	14	1	89
							109	4	211	9							
07	5611	X	4936	-0-	-675	-0-	254	1	4361	3	N	192	174	0	16	1	91
							110	4	211	9							
08	5611	X	3860	-0-	-1751	-0-	235	1	3361	3	N	150	90	0	13	1	138
							99	4	165	9							
09	5190	X	4781	-0-	-409	-0-	265	1	4219	3	N	164	199	0	12	1	91
							117	4	180	9							
10	5363	X	4551	-0-	-812	-0-	282	1	3944	3	N	191	199	0	7	1	76
							115	4	210	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	295	1	5615	3	N	348	361	0	22	1	126
							131	4	383	9							
06	6870	X	5814	-0-	-1056	-0-	288	1	5034	3	N	330	278	0	25	1	153
							129	4	363	9							
07	7099	X	6250	-0-	-849	-0-	316	1	5425	3	N	338	304	0	26	1	161
							137	4	372	9							
08	7099	X	4729	-0-	-2370	-0-	288	1	4115	3	N	185	153	0	24	1	169
							122	4	204	9							
09	6210	X	5703	-0-	-507	-0-	316	1	5033	3	N	195	241	0	15	1	108
							139	4	215	9							
10	6417	X	5435	-0-	-982	-0-	336	1	4710	3	N	229	237	0	9	1	91
							137	4	252	9							

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7325	-0-	-425	-0-	343	1	6536	3	N	267	272	0	16	1	97
							152	4	294	9							
06	7500	X	6761	-0-	-739	-0-	343	1	5988	3	N	252	213	0	19	1	117
							153	4	277	9							
07	7750	X	6366	-0-	-1384	-0-	329	1	5659	3	N	214	209	0	20	1	102
							143	4	235	9							
08	7316	X	4807	-0-	-2509	-0-	294	1	4199	3	N	173	102	0	15	1	158
							124	4	190	9							
09	7080	X	5004	-0-	-2076	-0-	279	1	4438	3	N	149	211	0	13	1	83
							123	4	164	9							
10	7316	X	5768	-0-	-1548	-0-	357	1	5004	3	N	237	219	0	7	1	94
							146	4	261	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	14257	-0-	-1522	-0-	667	1	12698	3	Y	542	580	0	37	1	196
							296	4	596	9							
06	14250	X	12989	-0-	-1261	-0-	657	1	11471	3	Y	516	435	0	38	1	239
							293	4	568	9							
07	14725	X	13535	-0-	-1190	-0-	696	1	11967	3	Y	518	469	0	42	1	246
							302	4	570	9							
08	14725	X	11707	-0-	-3018	-0-	714	1	10199	3	Y	447	248	0	36	1	409
							302	4	492	9							
09	13800	X	13554	-0-	-246	-0-	751	1	11944	3	Y	481	588	0	36	1	266
							330	4	529	9							
10	14260	X	11546	-0-	-2714	-0-	712	1	9976	3	Y	516	556	0	21	1	205
							290	4	568	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	8353	-0-	-3365	-0-	580	1	6764	3	Y	917	970	0			107
							1009	9									
06	8970	X	7981	-0-	-989	-0-	537	1	6560	3	Y	804	817	0			94
							884	9									
07	9269	X	7973	-0-	-1296	-0-	565	1	6587	3	Y	746	760	0			80
							821	9									
08	8835	X	5949	-0-	-2886	-0-	451	1	4779	3	Y	654	667	0			67
							719	9									
09	8070	X	7756	-0-	-314	-0-	442	1	6939	3	Y	341	308	0			100
							375	9									
10	8339	X	6713	-0-	-1626	-0-	498	1	5509	3	Y	642	647	0			95
							706	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	117	1	1370	3	Y	569	600	0			67
							626	9									
06	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	116	1	1417	3	Y	500	508	0			59
							550	9									
07	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	126	1	1473	3	Y	483	490	0			52
							531	9									
08	2108	N	1612	-0-	-496	-0-	99	1	1051	3	Y	420	429	0			43
							462	9									
09	2070	N	1669	-0-	-401	-0-	76	1	1190	3	Y	366	302	0			107
							403	9									
*10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	130	1	1436	3	Y	623	638	0			92
							685	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	261	1	5085	3	N	553	402	0			219
							121	4	608	9							
06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	268	1	4660	3	N	402	469	0			152
							118	4	442	9							
07	5487	X	4984	-0-	-503	-0-	196	1	4316	3	N	344	349	0			147
							94	4	378	9							
08	6076	X	353	-0-	-5723	-0-	11	1	316	3	N	18	161	0			4
							6	4	20	9							
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-	4	0			-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

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	2693	-0-	-1213	-0-	210	1	2228	3	Y	232	237	0			24
							255	9									
09	3780	X	3011	-0-	-769	-0-	175	1	2747	3	Y	81	81	0			24
							89	9									
10	3906	X	2792	-0-	-1114	-0-	215	1	2376	3	Y	183	180	0			27
							201	9									

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

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	3395	-0-	-1844	-0-	266	1	2821	3	Y	280	302	0			29
							308	9									
09	5040	X	4935	-0-	-105	-0-	282	1	4427	3	Y	205	174	0			60
							226	9									
10	5022	X	3791	-0-	-1231	-0-	281	1	3106	3	Y	367	373	0			54
							404	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
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	2259	-0-	-965	-0-	184	1	1951	3	Y	113	114	0			12
							124	9									
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	194	1	3053	3	Y	80	68	0			24
							88	9									
*10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	261	1	2892	3	Y	151	153	0			22
							166	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

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	5007	-0-	-2123	-0-	403	1	4267	3	Y	306	312	0			31
							337	9									
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	408	1	6412	3	Y	178	157	0			52
							196	9									
10	6851	X	6674	-0-	-177	-0-	521	1	5762	3	Y	355	355	0			52
							391	9									

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

05	6076	X	4298	-0-	-1778	-0-	322	1	3757	3	Y	199	213	0			23
							219	9									
06	4680	X	3664	-0-	-1016	-0-	267	1	3254	3	Y	130	138	0			15
							143	9									
07	4836	X	3985	-0-	-851	-0-	301	1	3508	3	Y	160	158	0			17
							176	9									
08	4588	X	2994	-0-	-1594	-0-	244	1	2582	3	Y	153	154	0			16
							168	9									
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	234	1	3673	3	Y	84	75	0			25
							92	9									
10	4309	X	4230	-0-	-79	-0-	329	1	3639	3	Y	238	228	0			35
							262	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

05	15190	X	13710	-0-	-1480	-0-	644	1	12572	3	Y	177	156	0			70
							299	4	195	9							
06	14700	X	13059	-0-	-1641	-0-	685	1	11900	3	Y	158	168	0			60
							300	4	174	9							
07	15190	X	13624	-0-	-1566	-0-	572	1	12600	3	Y	161	152	0			69
							275	4	177	9							
08	14384	X	808	-0-	-13576	-0-	27	1	759	3	Y	8	75	0			2
							13	4	9	9							
09	13920	X	1	-0-	-13919	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
10	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	16039	-0-	-1321	-0-	753	1	14697	3	N	218	192	0			86
							349	4	240	9							
06	16800	X	16362	-0-	-438	-0-	858	1	14888	3	N	218	222	0			82
							376	4	240	9							
07	17360	X	14811	-0-	-2549	-0-	621	1	13672	3	N	199	196	0			85
							299	4	219	9							
08	17081	X	877	-0-	-16204	-0-	29	1	823	3	N	10	93	0			2
							14	4	11	9							
09	16350	X	-0-	-0-	-16350	-0-					N	-0-	2	0			-0-
10	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	15198	-0-	-7742	-0-	659	1	12849	3	N	1259	993	0			498
							305	4	1385	9							
06	22200	X	10436	-0-	-11764	-0-	509	1	8831	3	N	794	992	0			300
							223	4	873	9							
07	22940	X	13812	-0-	-9128	-0-	545	1	12006	3	N	908	820	0			388
							262	4	999	9							
08	19034	X	1525	-0-	-17509	-0-	48	1	1336	3	N	107	473	0			22
							23	4	118	9							
09	14700	X	454	-0-	-14246	-0-	14	1	434	3	N	-0-	22	0			-0-
							6	4									
10	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	N	38	22	0			16
							12	4	42	9							
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	16	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	14589	-0-	-2771	-0-	626	1	12215	3	Y	1325	1152	0			524
							290	4	1458	9							
06	16800	X	10044	-0-	-6756	-0-	486	1	8446	3	Y	817	1032	0			309
							213	4	899	9							
07	17360	X	14131	-0-	-3229	-0-	556	1	12247	3	Y	964	861	0			412
							268	4	1060	9							
08	16182	X	1202	-0-	-14980	-0-	36	1	1026	3	Y	111	500	0			23
							18	4	122	9							
09	14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
10	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29357	X	20287	-0-	-9070	-0-	852	1	16630	3	Y	2191	2030	0			867
							395	4	2410	9							
06	28410	X	19743	-0-	-8667	-0-	949	1	16478	3	Y	1727	1940	0			654
							416	4	1900	9							
07	29357	X	17254	-0-	-12103	-0-	666	1	14656	3	Y	1465	1493	0			626
							320	4	1612	9							
08	21576	X	2259	-0-	-19317	-0-	68	1	1924	3	Y	212	794	0			44
							34	4	233	9							
09	20010	X	-0-	-0-	-20010	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
10	20398	X	115	-0-	-20283	-0-	3	1	106	3	Y	4	3	0			1
							2	4	4	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30969	X	20001	-0-	-10968	-0-	846	1	16505	3	Y	2053	1852	0			812
							392	4	2258	9							
06	29970	X	20766	-0-	-9204	-0-	989	1	17177	3	Y	1969	2036	0			745
							434	4	2166	9							
07	30969	X	19001	-0-	-11968	-0-	727	1	16001	3	Y	1748	1746	0			747
							350	4	1923	9							
08	25854	X	11216	-0-	-14638	-0-	341	1	9573	3	Y	1032	1565	0			214
							167	4	1135	9							
09	22050	X	7175	-0-	-14875	-0-	193	1	6122	3	Y	701	625	0			290
							89	4	771	9							
*10	27778	X	27778	-0-	-0-	-0-	696	1	23369	3	Y	3073	2459	0			904
							333	4	3380	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

05	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	965	1	18831	3	Y	3827	3622	0			1514
							447	4	4210	9							
06	31680	X	20522	-0-	-11158	-0-	933	1	16198	3	Y	2711	3199	0			1026
							409	4	2982	9							
07	32736	X	17998	-0-	-14738	-0-	654	1	14413	3	Y	2378	2388	0			1016
							315	4	2616	9							
08	32736	X	2401	-0-	-30335	-0-	67	1	1897	3	Y	367	1307	0			76
							33	4	404	9							
09	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
10	24459	X	168	-0-	-24291	-0-	4	1	140	3	Y	20	14	0			6
							2	4	22	9							

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

05	27621	X	19404	-0-	-8217	-0-	921	1	17538	3	N	487	539	0	36	1	177
							409	4	536	9							
06	26730	X	16575	-0-	-10155	-0-	853	1	14898	3	N	403	359	0	34	1	187
							381	4	443	9							
07	27621	X	16958	-0-	-10663	-0-	892	1	15334	3	N	314	319	0	33	1	149
							387	4	345	9							
08	21049	X	11627	-0-	-9422	-0-	715	1	10218	3	N	356	157	0	22	1	326
							302	4	392	9							
09	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	1152	1	18328	3	N	467	506	0	29	1	258
							506	4	514	9							
10	19406	X	18852	-0-	-554	-0-	1183	1	16564	3	N	566	579	0	21	1	224
							482	4	623	9							

COOKE RANCH (SL) WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11039 - 17063

05	0	W	19562	-0-	19562	1033657	914	1	17392	3	N	773	810	0	51	1	280
							406	4	850	9							
06	0	W	17752	-0-	17752	1051409	898	1	15672	3	N	710	606	0	55	1	329
							401	4	781	9							
07	0	W	19900	-0-	19900	1071309	1025	1	17628	3	N	729	654	0	57	1	347
							445	4	802	9							
08	0	W	17769	-0-	17769	1089078	1091	1	15583	3	N	576	344	0	51	1	528
							461	4	634	9							
09	0	W	20060	-0-	20060	1109138	1115	1	17743	3	N	647	770	0	47	1	358
							490	4	712	9							
10	0	W	16753	-0-	16753	1125891	1046	1	14646	3	N	577	677	0	29	1	229
							426	4	635	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
05	45663	X	27208	-0-	-18455	-0-	1254	1	23863	3	N	1395	1623	0	117	1	505
							556	4	1535	9							
06	39690	X	28394	-0-	-11296	-0-	1416	1	24726	3	N	1473	1197	0	98	1	683
							632	4	1620	9							
07	41013	X	29610	-0-	-11403	-0-	1504	1	25851	3	N	1456	1328	0	118	1	693
							653	4	1602	9							
08	40734	X	24029	-0-	-16705	-0-	1451	1	20729	3	N	1124	685	0	102	1	1030
							613	4	1236	9							
09	34110	X	23020	-0-	-11090	-0-	1265	1	20132	3	N	970	1372	0	92	1	536
							556	4	1067	9							
10	29605	X	28800	-0-	-805	-0-	1770	1	24787	3	N	1384	1328	0	43	1	549
							721	4	1522	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

05	7967	X	7476	-0-	-491	-0-	306	1	5976	3	N	956	923	0			378
							142	4	1052	9							
06	10380	X	5060	-0-	-5320	-0-	225	1	3899	3	N	762	852	0			288
							98	4	838	9							
07	10726	X	5295	-0-	-5431	-0-	197	1	4336	3	N	606	635	0			259
							95	4	667	9							
08	10726	X	493	-0-	-10233	-0-	15	1	408	3	N	57	304	0			12
							7	4	63	9							
09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-	12	0			-0-
10	7471	X	6763	-0-	-708	-0-	167	1	5604	3	N	829	585	0			244
							80	4	912	9							

COOKE RANCH (SL) WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

05	0	W	16166	-0-	16166	981634	750	1	14273	3	N	736	781	0	50	1	266
							333	4	810	9							
06	0	W	14850	-0-	14850	996484	746	1	13016	3	N	686	582	0	52	1	318
							333	4	755	9							
07	0	W	17104	-0-	17104	1013588	876	1	15067	3	N	710	635	0	55	1	338
							380	4	781	9							
08	0	W	16360	-0-	16360	1029948	1001	1	14291	3	N	586	337	0	50	1	537
							423	4	645	9							
09	0	W	19153	-0-	19153	1049101	1071	1	17038	3	N	521	722	0	48	1	288
							471	4	573	9							
10	0	W	13686	-0-	13686	1062787	854	1	11957	3	N	479	554	0	23	1	190
							348	4	527	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	274	1	5338	3	Y	841	819	0			333
							127	4	925	9							
06	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	211	1	3666	3	Y	689	761	0			261
							93	4	758	9							
07	9021	X	5029	-0-	-3992	-0-	190	1	4181	3	Y	515	556	0			220
							91	4	567	9							
08	9021	X	307	-0-	-8714	-0-	9	1	260	3	Y	30	244	0			6
							5	4	33	9							
09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	4207	-0-	-7821	-0-	167	1	3267	3	Y	632	475	0			250
							78	4	695	9							
06	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	776	1	13472	3	Y	1853	1402	0			701
							340	4	2038	9							
07	12028	X	8575	-0-	-3453	-0-	323	1	7118	3	Y	889	1210	0			380
							156	4	978	9							
08	8587	X	1002	-0-	-7585	-0-	30	1	832	3	Y	114	470	0			24
							15	4	125	9							
09	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
10	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	1896	-0-	-6629	-0-	77	1	1499	3	Y	258	504	0			102
							36	4	284	9							
06	8250	X	3958	-0-	-4292	-0-	179	1	3105	3	Y	542	439	0			205
							78	4	596	9							
07	9796	X	7772	-0-	-2024	-0-	296	1	6516	3	Y	744	631	0			318
							142	4	818	9							
08	9796	X	500	-0-	-9296	-0-	15	1	422	3	Y	51	358	0			11
							7	4	56	9							
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	7781	X	2374	-0-	-5407	-0-	60	1	2031	3	Y	231	163	0			68
							29	4	254	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
05	8246	X	5238	-0-	-3008	-0-	212	1	4127	3	Y	728	513	0			288
							98	4	801	9							
06	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	621	1	10780	3	Y	1599	1282	0			605
							272	4	1759	9							
07	8246	X	7192	-0-	-1054	-0-	271	1	5960	3	Y	755	1038	0			322
							130	4	831	9							
08	5425	X	722	-0-	-4703	-0-	21	1	604	3	Y	78	384	0			16
							11	4	86	9							
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	6060	-0-	-5193	-0-	245	1	4774	3	N	844	918	0			334
							113	4	928	9							
06	13470	X	8479	-0-	-4991	-0-	376	1	6522	3	N	1287	1134	0			487
							165	4	1416	9							
07	13919	X	9636	-0-	-4283	-0-	352	1	7742	3	N	1248	1202	0			533
							169	4	1373	9							
08	13919	X	917	-0-	-13002	-0-	27	1	758	3	N	108	619	0			22
							13	4	119	9							
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-	22	0			-0-
10	9641	X	8135	-0-	-1506	-0-	200	1	6724	3	N	1014	716	0			298
							96	4	1115	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 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
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	190	1	3714	3	N	793	880	0			314
							88	4	872	9							
06	3510	X	2254	-0-	-1256	-0-	90	1	1558	3	N	515	634	0			195
							39	4	567	9							
07	8990	X	2791	-0-	-6199	-0-	99	1	2185	3	N	417	434	0			178
							48	4	459	9							
08	8990	X	1284	-0-	-7706	-0-	36	1	1008	3	N	202	338	0			42
							18	4	222	9							
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-	42	0			-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

05	9455	X	7204	-0-	-2251	-0-	271	1	5294	3	N	1375	1480	0			544
							126	4	1513	9							
06	12870	X	3102	-0-	-9768	-0-	132	1	2300	3	N	556	890	0			210
							58	4	612	9							
07	13299	X	7557	-0-	-5742	-0-	253	1	5577	3	N	1459	1046	0			623
							122	4	1605	9							
08	13299	X	833	-0-	-12466	-0-	22	1	612	3	N	171	759	0			35
							11	4	188	9							
09	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-	35	0			-0-
10	7564	X	2861	-0-	-4703	-0-	63	1	2106	3	N	602	425	0			177
							30	4	662	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

05	128158	X	128158	-0-	-0-	-0-	5819	1	113532	3	N	5555	4896	0			2197
							2696	4	6111	9							
06	100740	X	43098	-0-	-57642	-0-	2189	1	38002	3	N	1771	3298	0			670
							959	4	1948	9							
07	123294	X	123294	-0-	-0-	-0-	5006	1	110248	3	N	5119	3602	0			2187
							2409	4	5631	9							
08	104098	X	88173	-0-	-15925	-0-	2817	1	79185	3	N	4355	5639	0			903
							1380	4	4791	9							
09	100740	X	92093	-0-	-8647	-0-	2634	1	83454	3	N	4352	3455	0			1800
							1218	4	4787	9							
*10	116345	X	116345	-0-	-0-	-0-	3184	1	106997	3	N	4217	4776	0			1241
							1525	4	4639	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

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	50395	-0-	-20378	-0-	1442	1	40553	3	N	6994	9475	0			1451
							707	4	7693	9							
*09	68490	X	60644	-0-	-7846	-0-	1575	1	49892	3	N	7681	5955	0			3177
							728	4	8449	9							
10	70773	X	57740	-0-	-13033	-0-	1434	1	48181	3	N	6762	7949	0			1990
							687	4	7438	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 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69006	X	-0-	-0-	-69006	-0-					N	-0-					-0-
06	66780	X	-0-	-0-	-66780	-0-					N	-0-					-0-
07	69006	X	5990	-0-	-63016	-0-	235	1	5168	3	N	431	247	0			184
							113	4	474	9							
*08	69006	X	369	-0-	-68637	-0-	11	1	321	3	N	28	206	0			6
							6	4	31	9							
*09	120778	X	120778	-0-	-0-	-0-	3307	1	104775	3	N	10151	5958	0			4199
							1530	4	11166	9							
*10	137546	X	137546	-0-	-0-	-0-	3601	1	121005	3	N	10196	11395	0			3000
							1724	4	11216	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	126750	X	126750	-0-	-0-	-0-	3827	1	107595	3	N	12229	10021	0			2537
							1876	4	13452	9							
*09	118508	X	118508	-0-	-0-	-0-	3225	1	102180	3	N	10555	8726	0			4366
							1492	4	11611	9							
*10	149985	X	149985	-0-	-0-	-0-	3826	1	128536	3	N	14355	14497	0			4224
							1832	4	15791	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141241	X	141241	-0-	-0-	-0-	6503	1	126868	3	N	4416	3938	0			1747
							3012	4	4858	9							
06	121860	X	10763	-0-	-111097	-0-	567	1	9836	3	N	102	1810	0			39
							248	4	112	9							
07	131906	X	131906	-0-	-0-	-0-	5469	1	120435	3	N	3064	1794	0			1309
							2632	4	3370	9							
08	125922	X	86214	-0-	-39708	-0-	2792	1	78492	3	N	3238	3875	0			672
							1368	4	3562	9							
09	121860	X	101318	-0-	-20542	-0-	2954	1	93602	3	N	3086	2482	0			1276
							1367	4	3395	9							
10	125922	X	109891	-0-	-16031	-0-	3034	1	101953	3	N	3137	3490	0			923
							1453	4	3451	9							

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	13977	-0-	-1244	-0-	907	1	13070	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	13597	-0-	-1133	-0-	807	1	12790	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	12206	-0-	-2984	-0-	735	1	11471	3	N	-0-					-0-
08	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	964	1	13987	3	N	-0-					-0-
09	13980	X	7810	-0-	-6170	-0-	543	1	7267	3	N	-0-					-0-
*10	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	628	1	13511	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	12082	-0-	-597	-0-	1211	1	10871	3	Y	-0-			6
06	11940	X	11402	-0-	-538	-0-	977	1	10425	3	Y	-0-			6
07	12214	X	11706	-0-	-508	-0-	1058	1	10642	3	Y	5			11
							6	9							
08	12090	X	11586	-0-	-504	-0-	1142	1	10444	3	Y	-0-			11
09	11700	X	10920	-0-	-780	-0-	1129	1	9791	3	Y	-0-			11
10	12090	X	11300	-0-	-790	-0-	1109	1	10191	3	Y	-0-			11

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

05	7533	X	6629	-0-	-904	-0-	665	1	5964	3	Y	-0-			5
06	6990	X	6291	-0-	-699	-0-	539	1	5752	3	Y	-0-			5
07	6944	X	6477	-0-	-467	-0-	585	1	5888	3	Y	4			9
							4	9							
08	6727	X	6280	-0-	-447	-0-	619	1	5661	3	Y	-0-			9
09	6420	X	6016	-0-	-404	-0-	622	1	5394	3	Y	-0-			9
10	6634	X	6283	-0-	-351	-0-	617	1	5666	3	Y	-0-			9

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	744	1	6676	3	Y	-0-			10
06	6780	X	6122	-0-	-658	-0-	524	1	5598	3	Y	-0-			10
07	8587	X	6807	-0-	-1780	-0-	615	1	6184	3	Y	7			17
							8	9							
08	8587	X	6520	-0-	-2067	-0-	643	1	5877	3	Y	-0-			17
09	8310	X	6089	-0-	-2221	-0-	630	1	5459	3	Y	-0-			17
10	7409	X	6061	-0-	-1348	-0-	595	1	5466	3	Y	-0-			17

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

05	10509	X	6285	-0-	-4224	-0-	630	1	5655	3	Y	-0-			144
06	7860	X	7223	-0-	-637	-0-	619	1	6604	3	Y	-0-			144
07	7161	X	6652	-0-	-509	-0-	591	1	5945	3	Y	105			249
							116	9							
08	7161	X	4838	-0-	-2323	-0-	477	1	4361	3	Y	-0-			249
09	7230	X	3548	-0-	-3682	-0-	367	1	3181	3	Y	-0-			249
10	7471	X	6038	-0-	-1433	-0-	593	1	5445	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2017 - P/A 06/03/17

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					119
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	794	713	1			200
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1113	703	1			610
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	549	717	1			442
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	595	711	1			326
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					370

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					4
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-	4	1			-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	169	3	N	1					1
							1	9									
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					1
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	14	1	161	3	N	1					2
							1	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

05	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	2390	N	475	-0-	-1915	-0-	41	1	433	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	450	N	247	-0-	-203	-0-	21	1	225	3	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	375	-0-	-152	-0-	29	1	345	3	Y	1					3
							1	9									
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	28	1	359	3	Y	1					4
							1	9									
09	240	N	87	-0-	-153	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 83 WELL # 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

05	99	X	-0-	-0-	-99	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL # 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	N	979	-0-	-1521	2666	129	1	849	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3000	N	921	-0-	-2079	587	121	1	796	3	Y	4	1	8			4
							4	9									
07	1603	N	1016	-0-	-587	-0-	138	1	876	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	138	1	856	3	Y	3					5
							3	9									
09	930	N	927	-0-	-3	-0-	133	1	793	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

05	2132	N	446	-0-	-1686	-0-	59	1	387	3	Y	-0-	1	1			1
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	51	1	333	3	Y	2					3
							2	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	58	1	366	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	59	1	365	3	Y	-0-					1
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

05	1571	N	328	-0-	-1243	-0-	28	1	299	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	300	N	101	-0-	-199	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					1
07	310	N	115	-0-	-195	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					1
08	310	N	80	-0-	-230	-0-	6	1	73	3	Y	1					2
							1	9									
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

05	753	N	196	-0-	-557	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	516	N	85	-0-	-431	-0-	7	1	77	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	1					2
							1	9									
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	1					3
							1	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					3
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	175	-0-	-677	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	139	3	Y	1					1
							1	9									
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					1
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	7	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	145	-0-	-662	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	10	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-					-0-
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	774	N	146	-0-	-628	-0-	19	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	19	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	N	706	-0-	-1794	1127	93	1	612	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1802	N	675	-0-	-1127	-0-	89	1	582	3	Y	4	1	8			4
							4	9									
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	100	1	632	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	100	1	624	3	Y	3					5
							3	9									
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	96	1	575	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

05	837 N	497	-0-	-340	-0-	126	1	371	2	N	-0-					-0-
06	570 N	461	-0-	-109	-0-	117	1	344	2	N	-0-					-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	82	1	500	2	N	-0-					-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	366	2	N	-0-					-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

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	7			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

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-	3120	2			N	-0-	65	7			43
*09	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					43
*10	3658 X	3300	-0-	-358	-0-	3300	2			N	-0-					43

HOMEYER (ESCONDIDO) 42406 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
COX, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 192776 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 730 - 732

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS (ELLEN) //CONT.// 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

05	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	10	1	1232	2	Y	-0-					65
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	23	1	1193	2	Y	75	5	1			135
						83	9									
07	DLQ G-10	1481	-0-	1481	1481	116	1	1335	2	Y	27					162
						30	9									
08	DLQ G-10	1082	-0-	1082	2563	100	1	982	2	Y	-0-					162
09	1900 N	1358	-0-	-542	2021	120	1	1176	2	Y	56	171	1			47
						62	9									
*10	3100 N	1965	-0-	-1135	886	183	1	1761	2	Y	19	52	1			14
						21	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

05	527 X	334	-0-	-193	-0-	3	1	331	2	N	-0-					119
06	480 X	428	-0-	-52	-0-	8	1	420	2	N	-0-					119
07	425 X	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	N	-0-					119
08	341 X	321	-0-	-20	-0-	30	1	291	2	N	-0-					119
09	420 X	286	-0-	-134	-0-	26	1	256	2	N	4	106	1			17
						4	9									
10	434 X	362	-0-	-72	-0-	34	1	328	2	N	-0-					17

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			Y	-0-					63
06	390	N	79	-0-	-311	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					63
07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	7	1	79	2	Y	-0-					63
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					63
09	132	N	46	-0-	-86	-0-	4	1	38	2	Y	4	6	1			61
							4	9									
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			28

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

05	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	75	1	9235	2	Y	89	172	1			185
							98	9									
06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	184	1	9356	2	Y	86	165	1			106
							95	9									
07	12555	X	10183	-0-	-2372	-0-	812	1	9303	2	Y	62					168
							68	9									
08	12555	X	7344	-0-	-5211	-0-	673	1	6613	2	Y	53	174	1			47
							58	9									
09	12150	X	8968	-0-	-3182	-0-	822	1	8071	2	Y	68					115
							75	9									
10	10168	X	9007	-0-	-1161	-0-	841	1	8098	2	Y	62	166	1			11
							68	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	8	1	985	2	Y	9	18	1			44
							10	9									
06	1380	N	43	-0-	-1337	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	1	1			43
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		65	-0-	65	77	6	1	58	2	Y	1	2	1			42
							1	9									
09	211	N	134	-0-	-77	-0-	12	1	121	2	Y	1					43
							1	9									
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	1	22	1			22
							1	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 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
05	3069	X	1529	-0-	-1540	-0-	12	1	1509	2	N	7					161
							8	9									
06	2970	X	1568	-0-	-1402	-0-	30	1	1508	2	N	27	7	1			181
							30	9									
07	4278	X	2667	-0-	-1611	-0-	212	1	2434	2	N	19	164	1			36
							21	9									
08	4278	X	2403	-0-	-1875	-0-	220	1	2160	2	N	21					57
							23	9									
09	4140	X	2618	-0-	-1522	-0-	240	1	2353	2	N	23					80
							25	9									
10	2666	X	2279	-0-	-387	-0-	211	1	2036	2	N	29	95	1			14
							32	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

05	1395	X	517	-0-	-878	-0-	4	1	504	2	N	8					112
							9	9									
06	900	X	752	-0-	-148	-0-	14	1	710	2	N	25	3	1			134
							28	9									
07	1302	X	562	-0-	-740	-0-	45	1	517	2	N	-0-	25	1			109
08	1302	X	717	-0-	-585	-0-	66	1	651	2	N	-0-					109
09	1260	X	802	-0-	-458	-0-	74	1	727	2	N	1	87	1			23
							1	9									
*10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	77	1	744	2	N	-0-					23

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

05	1395	#	618	-0-	-777	-0-	5	1	612	2	N	1					4
							1	9									
06	810	#	302	-0-	-508	-0-	6	1	296	2	N	-0-					4
07	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	N	1					5
							1	9									
08	961	#	385	-0-	-576	-0-	36	1	349	2	N	-0-					5
09	930	#	745	-0-	-185	-0-	67	1	653	2	N	23					28
							25	9									
10	1178	#	836	-0-	-342	-0-	77	1	740	2	N	17					45
							19	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	25	1	3128	2	N	5					97
							6	9									
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	61	1	3098	2	N	12	7	1			102
							13	9									
07	3813	X	3475	-0-	-338	-0-	277	1	3181	2	N	15					117
							17	9									
08	3813	X	3355	-0-	-458	-0-	309	1	3033	2	N	12					129
							13	9									
09	3690	X	3128	-0-	-562	-0-	289	1	2832	2	N	6	113	1			22
							7	9									
*10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	357	1	3435	2	N	8					30
							9	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

05	356	N	-0-	-0-	-356	-0-	Y	-0-			-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	1	Y	-0-	-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	1	Y	-0-	-0-
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	1	Y	-0-	-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	6	1	691	2	N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	584	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	551	-0-	-596	-0-	44	1	507	2	N	-0-			-0-
08	682 N	356	-0-	-326	-0-	33	1	323	2	N	-0-			-0-
09	600 N	340	-0-	-260	-0-	31	1	309	2	N	-0-			-0-
10	558 N	287	-0-	-271	-0-	27	1	260	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7595 X	5865	-0-	-1730	-0-	47	1	5818	2	N	-0-			-0-
06	6930 X	6332	-0-	-598	-0-	122	1	6210	2	N	-0-			-0-
07	7037 X	6500	-0-	-537	-0-	522	1	5978	2	N	-0-			-0-
08	7037 X	4953	-0-	-2084	-0-	458	1	4495	2	N	-0-			-0-
09	6810 X	5234	-0-	-1576	-0-	484	1	4750	2	N	-0-			-0-
10	6541 X	6000	-0-	-541	-0-	564	1	5436	2	N	-0-			-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

05	16348	16348	-0-	-0-	-0-	132	1	16193	2	N	21	173	1			71
						23	9									
06	19765	19765	-0-	-0-	-0-	380	1	19344	2	N	37					108
						41	9									
07	21617	21617	-0-	-0-	-0-	1732	1	19851	2	N	31					139
						34	9									
08	16185	16185	-0-	-0-	-0-	1493	1	14662	2	N	27					166
						30	9									
09	16185	14342	-0-	-1843	-0-	1323	1	12980	2	N	35	83	1			118
						39	9									
*10	16185	20902	-0-	4717	4717	1962	1	18900	2	N	36					154
						40	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

05	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	57	1	7026	2	Y	6					105
						7	9									
06	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	175	1	8918	2	Y	8					113
						9	9									
07	DLQ G-10	9557	-0-	9557	9557	767	1	8789	2	Y	1					114
						1	9									
08	DLQ G-10	7449	-0-	7449	17006	688	1	6760	2	Y	1					115
						1	9									
09	18749 X	1743	-0-	-17006	-0-	161	1	1582	2	Y	-0-					115
*10	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	945	1	9099	2	Y	-0-					115

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

05	837 N	607	-0-	-230	-0-	32	1	571	3	N	4					21
						4	9									
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	34	1	494	3	N	4	20	1			5
						64	4	4	9							
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	31	1	489	3	N	5					10
						6	9									
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	2					12
						2	9									
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					12
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					12

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	68	1	397	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	68	1	384	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	388	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	77	1	411	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	72	1	292	2	Y	1					2
						1	9									
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	79	1	373	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	1			N	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053 X	4395	-0-	-658	-0-	4166	3	54	4	Y	159	191	1			75
						175	9									
06	4710 X	4090	-0-	-620	-0-	3822	3	107	4	Y	146	124	1			97
						161	9									
07	4371 X	4001	-0-	-370	-0-	3821	3	47	4	Y	121	105	1			113
						133	9									
08	4371 X	3874	-0-	-497	-0-	3616	3	101	4	Y	143	109	1			147
						157	9									
09	4230 X	4168	-0-	-62	-0-	3693	3	241	4	Y	213	148	1			212
						234	9									
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					212

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346 X	9479	-0-	-1867	-0-	9137	3	342	9	Y	311	329	1			146
06	10080 X	8541	-0-	-1539	-0-	8171	3	39	4	Y	301	247	1			200
						331	9									
07	9672 X	8733	-0-	-939	-0-	8433	3	18	4	Y	256	218	1			238
						282	9									
08	9672 X	7182	-0-	-2490	-0-	6942	3	1	4	Y	217	230	1			225
						239	9									
09	9360 X	8936	-0-	-424	-0-	8587	3	134	4	Y	195	226	1			194
						215	9									
10	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					194

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	2650	-0-	-543	-0-	2547	2	103	9	N	94	157	0			240
06	3090 X	2615	-0-	-475	-0-	2399	2	111	4	N	95					335
						105	9									
07	2573 X	1280	-0-	-1293	-0-	24	1	973	2	N	32					367
						248	4	35	9							
08	2635 X	725	-0-	-1910	-0-	118	1	592	2	N	3					370
						12	4	3	9							
09	2610 X	628	-0-	-1982	-0-	120	1	487	2	N	-0-					370
						21	4									
10	2697 X	1906	-0-	-791	-0-	89	1	1765	2	N	47					417
						52	9									

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

05	1550 X	1537	-0-	-13	-0-	37	1	1354	2	N	133					433
						146	9									
06	1530 X	1148	-0-	-382	-0-	24	1	1038	2	N	78	186	0			325
						86	9									
07	1581 X	1145	-0-	-436	-0-	16	1	984	2	N	117					442
						16	4	129	9							
08	1581 X	549	-0-	-1032	-0-	549	2			N	-0-					442
09	1500 X	1062	-0-	-438	-0-	891	2	171	9	N	155	184	0			413
10	1550 X	1375	-0-	-175	-0-	4	1	1242	2	N	117	188	0			342
						129	9									

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	124	1	3098	2	N	145	168	0			310
						160	9									
06	3240 X	2692	-0-	-548	-0-	105	1	2379	2	N	118					428
						78	4	130	9							
07	4030 X	3850	-0-	-180	-0-	68	1	3619	2	N	148	186	0			390
						163	9									
08	4030 X	2588	-0-	-1442	-0-	100	1	2359	2	N	117	157	0			350
						129	9									
09	3900 X	3060	-0-	-840	-0-	92	1	2832	2	N	124	266	0			208
						136	9									
10	3844 X	2912	-0-	-932	-0-	124	1	2643	2	N	132					340
						145	9									

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	1	1	3164	2	N	163	163	0			152
						179	9									
06	1860 X	1798	-0-	-62	-0-	3	1	1767	2	N	25					177
						28	9									
07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2	1	2059	2	N	102	181	0			98
						112	9									
08	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	48	1	2187	2	N	131					229
						144	9									
09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	12	1	2288	2	N	108	183	0			154
						119	9									
10	1922 X	1202	-0-	-720	-0-	12	1	1115	2	N	68					222
						75	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					203
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-	169	0			34
07	403	N	95	-0-	-308	-0-	95	2			N	-0-					34
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					34
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	34	0			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	758	-0-	-141	-0-	36	1	656	2	N	60	183	0			165
							66	9									
06	870	X	692	-0-	-178	-0-	20	1	672	2	N	-0-					165
07	744	X	668	-0-	-76	-0-	32	1	622	2	N	13					178
							14	9									
08	744	X	631	-0-	-113	-0-	29	1	545	2	N	52					230
							57	9									
09	720	X	696	-0-	-24	-0-	25	1	607	2	N	58					288
							64	9									
*10	919	X	919	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	99	179	0			208
							109	9									

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4470	-0-	-1916	-0-	1	1	4226	2	N	221	188	0			220
							243	9									
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	2	1	6719	2	N	377	369	0			228
							411	4	415	9							
07	5518	X	954	-0-	-4564	-0-	908	2	46	9	N	42	187	0			83
08	5518	X	5063	-0-	-455	-0-	1	1	4758	2	N	276	177	0			182
							304	9									
09	7560	X	1881	-0-	-5679	-0-	1580	2	171	4	N	118	188	0			112
							130	9									
10	7812	X	2924	-0-	-4888	-0-	1	1	2741	2	N	165					277
							182	9									

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	6489	-0-	-1819	-0-	1095	1	5075	2	Y	290	219	1	12	8	178
							319	9									
06	7020	X	5830	-0-	-1190	-0-	742	1	4298	2	Y	338	392	1	60	8	64
							418	4	372	9							
07	7254	X	5636	-0-	-1618	-0-	643	1	3889	2	Y	500	533	1	4	8	27
							554	4	550	9							
08	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	653	1	4944	2	Y	480	485	1	5	8	17
							528	9									
09	6930	X	5710	-0-	-1220	-0-	605	1	4424	2	Y	619	609	1	6	8	21
							681	9									
*10	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	776	1	5583	3	Y	322	288	1	26	8	29
							354	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 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
05	3317	X	906	-0-	-2411	-0-	906	2			N	-0-					16
06	3210	X	205	-0-	-3005	-0-	205	2			N	-0-					16
07	3317	X	675	-0-	-2642	-0-	675	2			N	-0-					16
08	899	X	297	-0-	-602	-0-	297	2			N	-0-					16
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					16
*10	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

05	14291	X	10740	-0-	-3551	-0-	10739	2	1	9	Y	1	1	8			45
06	12720	X	9807	-0-	-2913	-0-	9807	2			Y	-0-					45
07	11718	X	9535	-0-	-2183	-0-	9535	2			Y	-0-					45
08	11718	X	9025	-0-	-2693	-0-	9023	2	2	9	Y	2	2	8			45
09	10830	X	8045	-0-	-2785	-0-	8044	2	1	9	Y	1	1	8			45
10	10726	X	7973	-0-	-2753	-0-	7973	2			Y	-0-					45

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

05	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	3696	2	95	9	N	86					188
06	3960	X	3627	-0-	-333	-0-	3538	2	89	9	N	81	186	1			83
07	4092	X	3288	-0-	-804	-0-	3222	2	66	9	N	60					143
08	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3785	2	86	9	N	78	177	1	1	8	43
09	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	3315	2	86	9	N	78	89	1	1	8	31
10	3782	X	3408	-0-	-374	-0-	3329	2	79	9	N	72	1	8			102

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1517	3	32	9	Y	29					303
06	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1451	3	45	9	Y	41					344
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1510	3	45	9	Y	41					385
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1548	3	42	9	Y	38	199	1			224
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

05	2368	X	1447	-0-	-921	-0-	1446	3	1	9	Y	1					954
06	4440	X	638	-0-	-3802	-0-	636	3	2	9	Y	2					956
07	4278	X	160	-0-	-4118	-0-	160	3			Y	-0-					956
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					956
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					956
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					956

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4064	3	172	9	Y	156	150	0			123
06	6390	X	389	-0-	-6001	-0-	379	3	10	9	Y	9	9	0			123
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					123
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					123
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					123
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					123

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5162	3	474	9	Y	431	430	0			1700
06	3990	X	3041	-0-	-949	-0-	2316	3	725	9	Y	659	703	0			1656
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	3678	3	876	9	Y	796	715	0			1737
08	3658	X	3056	-0-	-602	-0-	2403	3	653	9	Y	594	645	0			1686
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					1686
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					1686

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

05	624	X	1	-0-	-623	-0-	1	3			Y	-0-					774
06	1170	X	204	-0-	-966	-0-	181	3	23	9	Y	21	21	0			774
07	1116	X	66	-0-	-1050	-0-	32	3	34	9	Y	31	30	0			775
08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					775
09	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					775
10	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					775

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	690	X	256	-0-	-434	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2930	-0-	-666	-0-	671	1	2236	2	N	21					583
							23	9									
06	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	877	1	2184	2	N	17					600
							19	9									
07	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	895	1	2649	2	N	4	186	1			418
							4	9									
08	3534	X	3264	-0-	-270	-0-	801	1	2461	2	N	2					420
							2	9									
09	3420	X	2680	-0-	-740	-0-	766	1	1907	2	N	6					426
							7	9									
10	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	768	1	2531	2	N	99					525
							109	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

05	3751 X	3664	-0-	-87	-0-	3660	3	4	9	N	4	5	1			8
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5163	3	1	9	N	1					9
07	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4886	3	1	9	N	1	7	1			3
08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3740	3	180	4	N	1					4
						1	9									
09	5160 X	11	-0-	-5149	-0-	1	1	8	3	N	2					6
						2	9									
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					6

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	7			-0-
*04	8610 X	6953	-0-	-1657	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
*05	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3			N	-0-					-0-
*06	8850 X	2318	-0-	-6532	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*07	9145 X	2826	-0-	-6319	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
*08	9641 X	1841	-0-	-7800	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
*09	9330 X	2343	-0-	-6987	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
10	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-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	7			-0-
*04	990 X	905	-0-	-85	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*05	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*06	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	134	1	1359	3	N	-0-					-0-
*07	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	126	1	1652	3	N	-0-					-0-
*08	2015 X	1732	-0-	-283	-0-	101	1	1631	3	N	-0-					-0-
*09	1950 X	1358	-0-	-592	-0-	191	1	1167	3	N	-0-					-0-
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-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	7			-0-
*04	1680 X	760	-0-	-920	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*05	1333 X	1061	-0-	-272	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*06	660 X	466	-0-	-194	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*07	775 X	129	-0-	-646	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	1054 X	101	-0-	-953	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	1020 X	130	-0-	-890	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	2466	2			N	-0-	20	7			-0-
*04	2700	X	1863	-0-	-837	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
*06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*07	2573	X	1928	-0-	-645	-0-	1927	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2435	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2670	X	1790	-0-	-880	-0-	1789	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	2948	3			N	-0-	6	7			-0-
*04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
*05	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*06	2910	X	1807	-0-	-1103	-0-	1805	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3358	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2583	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	237	1	2351	2	Y	156	130	1			109
							172	9									
10	2976	X	2711	-0-	-265	-0-	236	1	2317	2	Y	144	121	1			132
							158	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	526	1	2648	2	Y	134	188	1			280
							147	9									
10	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	482	1	2097	2	Y	93	183	1			190
							102	9									

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

05	1612 N	1572	-0-	-40 B	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1403	-0-	-116 B	-0-	1403	3	N	-0-			-0-
08	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351	3	N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

05	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3	N	-0-			-0-
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3	N	-0-			-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3	N	-0-			-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3	N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

05	4929 #	4709	-0-	-220	-0-	124	1	4494	3	N	83					172
						91	9									
06	4680 #	4286	-0-	-394	-0-	120	1	4094	3	N	65	180	1			57
						72	9									
07	4836 #	4455	-0-	-381	-0-	124	1	4256	3	N	68					125
						75	9									
08	4712 #	4593	-0-	-119	-0-	124	1	4379	3	N	82					207
						90	9									
09	4560 #	4401	-0-	-159	-0-	120	1	4204	3	N	70					277
						77	9									
10	4712 #	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					277

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN 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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

05	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	99	N	-0-			5
06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	99	N	-0-			3
07	837 X	165	-0-	-672	-0-	165	2	N	-0-			1
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	1			2
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-			2
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			2

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) //CONT.// 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

05	217 N	170	-0-	-47	-0-	41	1	129	2	N	-0-					-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	44	1	126	2	N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	57	1	160	2	N	-0-					-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	135	2	N	-0-					-0-
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	31	1	44	2	N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
10	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

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	176	1	1799	2	Y	-0-					-0-
06	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	194	1	1695	2	Y	-0-					-0-
07	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	289	1	1957	2	Y	-0-					-0-
08	1984 X	1806	-0-	-178	-0-	127	1	1679	2	Y	-0-					-0-
09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	212	1	1760	2	Y	-0-					-0-
*10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	203	1	2097	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

05	961 N	808	-0-	-153	-0-	57	1	751	2	Y	-0-					20
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	2	Y	-0-					20
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	10					30
						11	9									
08	806 N	727	-0-	-79	-0-	51	1	676	2	Y	-0-					30
09	930 N	745	-0-	-185	-0-	52	1	689	2	Y	4					34
						4	9									
10	930 N	469	-0-	-461	-0-	35	1	434	2	Y	-0-	24	1			10

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

05	1581 N	1224	-0-	-357	-0-	86	1	1138	2	N	-0-					60
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	90	1	1199	2	N	-0-					60
07	1736 N	1355	-0-	-381	-0-	95	1	1260	2	N	-0-					60
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	93	1	1233	2	N	10					70
						11	9									
09	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	78	1	1037	2	N	-0-					70
10	1364 N	1006	-0-	-358	-0-	71	1	935	2	N	-0-					70

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

05	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	626	1	6402	2	N	349	350	1			48
						384	9									
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	679	1	5950	2	N	398	413	1			33
						438	9									
07	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	1023	1	6922	2	N	668	632	1			69
						735	9									
08	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	450	1	5942	2	N	490	438	1			121
						539	9									
09	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	740	1	6152	2	N	611	616	1			116
						672	9									
*10	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	684	1	7081	2	N	532	538	1			110
						585	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

05	465	N	381	-0-	-84	-0-	26	1	340	2	Y	14					56
							15	9									
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	22	1	290	2	Y	57	81	1			32
							63	9									
07	589	N	375	-0-	-214	-0-	26	1	346	2	Y	3					35
							3	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-					35
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-					35
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	-0-					35

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	5	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					1
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

05	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	1009	1	13407	2	Y	13					53
							14	9									
06	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	932	1	12380	2	Y	55	77	1			31
							61	9									
07	16430	X	11804	-0-	-4626	-0-	826	1	10976	2	Y	2					33
							2	9									
08	16430	X	11260	-0-	-5170	-0-	792	1	10468	2	Y	-0-					33
09	15900	X	8980	-0-	-6920	-0-	629	1	8351	2	Y	-0-					33
10	14415	X	7963	-0-	-6452	-0-	557	1	7406	2	Y	-0-					33

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	425	1	5643	2	Y	-0-					-0-
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	422	1	5602	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	5205	-0-	-2080	-0-	364	1	4841	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6067	-0-	-877	-0-	427	1	5640	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	4032	-0-	-1998	-0-	282	1	3750	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	330	1	4378	2	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1413	-0-	-385	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					28
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	102	1	1352	2	Y	-0-					28
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	86	1	1144	2	Y	14					42
							15	9									
08	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	86	1	1140	2	Y	1					43
							1	9									
09	1440	N	973	-0-	-467	-0-	68	1	897	2	Y	7					50
							8	9									
10	1240	N	999	-0-	-241	-0-	70	1	929	2	Y	-0-	35	1			15

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	192	1	2556	2	Y	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	201	1	2671	2	Y	-0-					-0-
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	173	1	2302	2	Y	-0-					-0-
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	167	1	2207	2	Y	-0-					-0-
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	144	1	1909	2	Y	-0-					-0-
*10	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	161	1	2145	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	213	1	2824	2	N	-0-					68
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	170	1	2252	2	N	2					70
							2	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	195	1	2590	2	N	33					103
							36	9									
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	170	1	2262	2	N	3					106
							3	9									
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	171	1	2272	2	N	18					124
							20	9									
*10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	242	1	3215	2	N	-0-	85	1			39

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

05	527	N	495	-0-	-32	-0-	35	1	460	2	N	-0-					24
06	720	N	424	-0-	-296	-0-	30	1	394	2	N	-0-					24
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	N	11					35
							12	9									
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	31	1	406	2	N	1					36
							1	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	6					42
							7	9									
10	589	N	323	-0-	-266	-0-	23	1	300	2	N	-0-	29	1			13

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

05	248	X	77	-0-	-171	-0-	5	1	70	2	Y	2					9
							2	9									
06	240	X	108	-0-	-132	-0-	7	1	90	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
07	124	X	75	-0-	-49	-0-	5	1	69	2	Y	1					6
							1	9									
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					6
09	172	X	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					6
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					6

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	352	1	3599	2	N	20	20	1			3
							22	9									
06	4020	X	3100	-0-	-920	-0-	315	1	2761	2	N	22	23	1			2
							24	9									
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	624	1	4222	2	N	25	24	1			3
							28	9									
08	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	256	1	3378	2	N	16	15	1			4
							18	9									
09	3840	X	3582	-0-	-258	-0-	382	1	3178	2	N	20	20	1			4
							22	9									
10	4867	X	4480	-0-	-387	-0-	393	1	4067	2	N	18	18	1			4
							20	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	132	1	1353	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	147	1	1290	2	Y	54	56	1			5
							59	9									
07	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	153	1	1034	2	Y	59	58	1			6
							65	9									
08	1550	N	749	-0-	-801	-0-	50	1	655	2	Y	40	36	1			10
							44	9									
09	1500	N	729	-0-	-771	-0-	74	1	614	2	Y	37	40	1			7
							41	9									
10	1240	N	786	-0-	-454	-0-	66	1	681	2	Y	35	35	1			7
							39	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	70	1	716	2	N	20	20	1			3
							22	9									
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	80	1	697	2	N	41	41	1			3
							45	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	112	1	759	2	N	26	26	1			3
							29	9									
08	806	N	706	-0-	-100	-0-	48	1	638	2	N	18	16	1			5
							20	9									
09	810	N	703	-0-	-107	-0-	73	1	609	2	N	19	20	1			4
							21	9									
10	899	N	756	-0-	-143	-0-	65	1	671	2	N	18	18	1			4
							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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208 #	4910	-0-	-298	-0-	4909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070 #	4678	-0-	-392	-0-	4677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5239 #	4636	-0-	-603	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	5239 #	4798	-0-	-441	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
09	4860 #	4613	-0-	-247	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	4898 #	4550	-0-	-348	-0-	4548	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

05	2500 N	2085	-0-	-415	7662	2085	3			Y	-0-					1
06	3000 N	2149	-0-	-851	6811	2149	3			Y	-0-					1
07	3100 N	2128	-0-	-972	5839	2128	3			Y	-0-					1
08	3100 N	2128	-0-	-972	4867	2128	3			Y	-0-					1
*09	3000 N	1838	-0-	-1162	3705	1838	3			Y	-0-					1
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	1566					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

05	18084 X	3679	-0-	-14405	-0-	3679	3			Y	-0-					2
06	3600 X	3554	-0-	-46	-0-	3554	3			Y	-0-					2
07	3720 X	3625	-0-	-95	-0-	3625	3			Y	-0-					2
08	3720 X	3625	-0-	-95	-0-	3625	3			Y	-0-					2
09	3570 X	3418	-0-	-152	-0-	3418	3			Y	-0-					2
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

05	2500 N	1134	-0-	-1366	3062	1134	3			Y	-0-					1
06	3000 N	1098	-0-	-1902	1160	1098	3			Y	-0-					1
07	2283 N	1123	-0-	-1160	-0-	1123	3			Y	-0-					1
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			Y	-0-					1
09	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1072	3			Y	-0-					1
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

05	2500 N	1323	-0-	-1177	3648	1323	3			Y	-0-					1
06	3000 N	1304	-0-	-1696	1952	1304	3			Y	-0-					1
07	3100 N	1307	-0-	-1793	159	1307	3			Y	-0-					1
08	1466 N	1307	-0-	-159	-0-	1307	3			Y	-0-					1
09	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1256	3			Y	-0-					1
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

05	22794 X	4699	-0-	-18095	-0-	4699	3			Y	-0-					3
06	4560 X	4499	-0-	-61	-0-	4499	3			Y	-0-					3
07	4712 X	4563	-0-	-149	-0-	4563	3			Y	-0-					3
08	4712 X	4563	-0-	-149	-0-	4563	3			Y	-0-					3
09	4560 X	4412	-0-	-148	-0-	4412	3			Y	-0-					3
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					3

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	5081	3			N	-0-					3
06	5100	X	5028	-0-	-72	-0-	5028	3			N	-0-					3
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					3
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					3
*09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					3
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

05	2500	N	1146	-0-	-1354	3308	1146	3			Y	-0-					1
06	3000	N	1103	-0-	-1897	1411	1103	3			Y	-0-					1
07	2614	N	1203	-0-	-1411	-0-	1203	3			Y	-0-					1
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					1
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					1
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

05	2500	N	2299	-0-	-201	8760	2299	3			Y	-0-					2
06	3000	N	2208	-0-	-792	7968	2208	3			Y	-0-					2
07	3100	N	2282	-0-	-818	7150	2282	3			Y	-0-					2
08	3100	N	2282	-0-	-818	6332	2282	3			Y	-0-					2
*09	3000	N	2139	-0-	-861	5471	2139	3			Y	-0-					2
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	3177					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

05	2500	N	1558	-0-	-942	5407	1558	3			Y	-0-					1
06	3000	N	1483	-0-	-1517	3890	1483	3			Y	-0-					1
07	3100	N	1575	-0-	-1525	2365	1575	3			Y	-0-					1
08	3100	N	1575	-0-	-1525	840	1575	3			Y	-0-					1
*09	2417	N	1577	-0-	-840	-0-	1577	3			Y	-0-					1
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9	N	7	160	1			22
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					22
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					22
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					22
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					22
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					22

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					1
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					1
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					1
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					1
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					1
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

05	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					1
06	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	3			N	-0-					1
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					1
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					1
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					1
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					1
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					1
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			N	-0-					1
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					1
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					1
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					1
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1793	3			N	-0-					1
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					1
08	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					1
09	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	1771	3			N	-0-					1
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	N	1446	-0-	-1054	3469	1324	3	122	9	Y	111	169	1	6	8	138
06	3000	N	1376	-0-	-1624	1845	1298	3	78	9	Y	71					209
07	2686	N	841	-0-	-1845	-0-	799	3	42	9	Y	38	170	1	1	8	76
08	1457	N	579	-0-	-878	-0-	527	3	52	9	Y	47					123
09	1380	N	639	-0-	-741	-0-	598	3	41	9	Y	37	1	8			159
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					159

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
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	1	1	1			2
							118	3	1	9							
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1244	3	N	14	12	1			14
							15	9									
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	59	1	2	2	N	12	12	1			14
							1211	3	13	9							
07	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	91	1	5	2	N	12	6	1			20
							1200	3	13	9							
08	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	76	1	1	2	N	9	12	1			17
							922	3	10	9							
09	1290	N	952	-0-	-338	-0-	66	1	3	2	N	9	10	1			16
							873	3	10	9							
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					16

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1721	3	N	16	17	1	2	8	14
							18	9									
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	114	1	1	2	N	13	9	1			18
							1750	3	14	9							
07	1891	X	1838	-0-	-53	-0-	134	1	2	2	N	12	18	1	1	8	11
							1689	3	13	9							
08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	144	1	1	2	N	11	4	1			18
							1710	3	12	9							
09	1890	X	1832	-0-	-58	-0-	130	1	1	2	N	13	14	1			17
							1687	3	14	9							
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					17

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

05	99	N	33	-0-	-66	-0-	2	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
*07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	190	1	3093	3	N	1					12
						1	9									
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	114	1	7	2	N	2					14
						3021	3	2	9							
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	201	1	20	2	N	1					15
						3098	3	1	9							
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	258	1	7	2	N	-0-					15
						3163	3									
*09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	254	1	17	2	N	15					30
						3142	3	17	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA 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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA 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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

05	3286 X	2500	-0-	-786	-0-	255	1	2245	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2195	-0-	-595	-0-	221	1	1974	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	2130	-0-	-1466	-0-	261	1	1869	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	2016	-0-	-1580	-0-	242	1	1774	2	N	-0-			-0-
09	3480 X	2381	-0-	-1099	-0-	318	1	2063	2	N	-0-			-0-
10	2511 X	2103	-0-	-408	-0-	311	1	1792	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

05	2387 X	2142	-0-	-245	-0-	218	1	1924	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	1816	-0-	-374	-0-	183	1	1633	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	2498	-0-	-695	-0-	306	1	2192	2	N	-0-			-0-
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	444	1	3260	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	1581	-0-	-1509	-0-	211	1	1370	2	N	-0-			-0-
10	2511 X	1430	-0-	-1081	-0-	211	1	1219	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

05	1116 X	1068	-0-	-48	-0-	109	1	959	2	N	-0-			-0-
06	1080 X	994	-0-	-86	-0-	100	1	894	2	N	-0-			-0-
07	1488 X	994	-0-	-494	-0-	122	1	872	2	N	-0-			-0-
08	1488 X	907	-0-	-581	-0-	109	1	798	2	N	-0-			-0-
09	1440 X	988	-0-	-452	-0-	132	1	856	2	N	-0-			-0-
10	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	156	1	898	2	N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	596	-0-	-117	-0-	61	1	535	2	N	-0-			-0-
06	660 N	615	-0-	-45	-0-	62	1	553	2	N	-0-			-0-
07	868 N	614	-0-	-254	-0-	75	1	539	2	N	-0-			-0-
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	66	1	489	2	N	-0-			-0-
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	77	1	497	2	N	-0-			-0-
10	620 N	482	-0-	-138	-0-	71	1	411	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	506	1	4458	2	N	-0-			-0-
06	4860 X	3855	-0-	-1005	-0-	389	1	3466	2	N	-0-			-0-
07	5797 X	4900	-0-	-897	-0-	601	1	4299	2	N	-0-			-0-
08	5797 X	4392	-0-	-1405	-0-	527	1	3865	2	N	-0-			-0-
09	5610 X	4585	-0-	-1025	-0-	613	1	3972	2	N	-0-			-0-
10	4960 X	4524	-0-	-436	-0-	669	1	3855	2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

05	452 X	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-			-0-
06	429 X	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	2	N	-0-			-0-
07	434 X	388	-0-	-46	-0-	48	1	340	2	N	-0-			-0-
08	465 X	365	-0-	-100	-0-	44	1	321	2	N	-0-			-0-
09	450 X	422	-0-	-28	-0-	56	1	366	2	N	-0-			-0-
10	465 X	393	-0-	-72	-0-	58	1	335	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

05	1612 X	1442	-0-	-170	-0-	147	1	1295	2	N	-0-			-0-
06	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	172	1	1536	2	N	-0-			-0-
07	1612 X	1062	-0-	-550	-0-	130	1	932	2	N	-0-			-0-
08	1519 X	732	-0-	-787	-0-	88	1	644	2	N	-0-			-0-
09	1710 X	1495	-0-	-215	-0-	200	1	1295	2	N	-0-			-0-
*10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	340	1	1960	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION //CONT.// 907339
FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	170	1	73	2	Y	-0-					49
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	160	1	118	2	Y	-0-					49
07	558 X	311	-0-	-247	-0-	251	1	60	2	Y	-0-					49
08	558 X	413	-0-	-145	-0-	333	1	80	2	Y	-0-					49
09	360 X	26	-0-	-334	-0-	22	1	4	2	Y	-0-					49
10	310 X	236	-0-	-74	-0-	214	1	22	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

05	403 N	362	-0-	-41	-0-	253	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	220	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	403 X	392	-0-	-11	-0-	316	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	372 X	337	-0-	-35	-0-	272	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	390 X	349	-0-	-41	-0-	301	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	403 X	316	-0-	-87	-0-	287	1	29	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	677	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	950	-0-	-10	-0-	547	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	1023 X	975	-0-	-48	-0-	786	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	992 X	684	-0-	-308	-0-	552	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	960 X	424	-0-	-536	-0-	365	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	992 X	286	-0-	-706	-0-	259	1	27	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

05	372 N	295	-0-	-77	-0-	206	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	193	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	372 X	321	-0-	-51	-0-	259	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	341 X	306	-0-	-35	-0-	247	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	330 X	319	-0-	-11	-0-	275	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	341 X	293	-0-	-48	-0-	266	1	27	2	Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

05	279	N	87	-0-	-192	-0-	61	1	26	2	Y	-0-				-0-
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	32	1	24	2	Y	-0-				-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
08	279	X	119	-0-	-160	-0-	96	1	23	2	Y	-0-				-0-
09	180	X	91	-0-	-89	-0-	78	1	13	2	Y	-0-				-0-
*10	189	X	189	-0-	-0-	-0-	171	1	18	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

05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3	Y	-0-			8
06	2190	N	1496	-0-	-694	-0-	1496	3	Y	-0-			8
07	1767	N	726	-0-	-1041	-0-	726	3	Y	-0-			8
08	1922	N	889	-0-	-1033	-0-	889	3	Y	-0-			8
09	1500	N	722	-0-	-778	-0-	722	3	Y	-0-			8
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			8

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	Y	-0-			7
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	Y	-0-			7
07	1209	N	244	-0-	-965	-0-	244	3	Y	-0-			7
08	1240	N	505	-0-	-735	-0-	505	3	Y	-0-			7
09	1200	N	893	-0-	-307	-0-	893	3	Y	-0-			7
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED 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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	139	176	1	66

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	59	1	51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	64	1	9

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	810 N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832

MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	750	N	469	-0-	-281	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					2
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					2

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					2
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					2

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	750	N	470	-0-	-280	-0-	470	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK

FIELD PETROLEUM CORP. 266906

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5772	2	36	9	N	33					100
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					100
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					100
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-	1128	2			N	-0-					100
09	5280	X	2149	-0-	-3131	-0-	2149	2			N	-0-					101
10	5456	X	3823	-0-	-1633	-0-	3823	2			N	-0-					101

HORIZON ENERGY 400068

BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1990	2	44	9	N	40					77
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1918	2	25	9	N	23					100
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	N	25					125
08	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1972	2	22	9	N	20					145
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1899	2	24	9	N	22					167
10	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1961	2	14	9	N	13					180

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					14
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					14
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					14
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					14
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					14
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	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

05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8213	2	20	9	N	18					169
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	3	150	1			22
07	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8112	2	26	9	N	24					46
08	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8123	2	22	9	N	20					66
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7968	2	25	9	N	23					89
*10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8198	2	51	9	N	46					135

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599

TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691

LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710

MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - PLUGGED 11/02/17

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - PLUGGED 10/02/17

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

05	8587 X	8431	-0-	-156	-0-	8431	3	N	-0-			-0-
06	8220 X	8076	-0-	-144	-0-	8076	3	N	-0-			-0-
07	8494 X	8206	-0-	-288	-0-	8206	3	N	-0-			-0-
08	8494 X	7977	-0-	-517	-0-	7977	3	N	-0-			-0-
09	8160 X	8053	-0-	-107	-0-	8053	3	N	-0-			-0-
10	8432 X	8235	-0-	-197	-0-	8235	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

05	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951	3	N	-0-			-0-
09	960 N	922	-0-	-38	-0-	922	3	N	-0-			-0-
*10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480 N	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	2340 N	2322	-0-	-18	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	2418 N	2296	-0-	-122	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

05	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

05	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

05	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	2232 N	2230	-0-	-2	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
08	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
09	2220 N	2141	-0-	-79	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

05	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

05	1984 N	1643	-0-	-341	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	2430 N	1478	-0-	-952	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1860 N	1462	-0-	-398	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	1643 N	1449	-0-	-194	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1079	-0-	-378	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	3061	-0-	-225	-0-	3061	3	N	-0-			-0-
06	3150 X	2853	-0-	-297	-0-	2853	3	N	-0-			-0-
07	3255 X	2925	-0-	-330	-0-	2925	3	N	-0-			-0-
08	3224 X	2940	-0-	-284	-0-	2940	3	N	-0-			-0-
09	3030 X	2934	-0-	-96	-0-	2934	3	N	-0-			-0-
*10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

05	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1576	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
08	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
09	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
*10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3	N	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-			-0-
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
08	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	1872	3	N	-0-			-0-
09	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	1847	3	N	-0-			-0-
*10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

05	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
08	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
*10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-			-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3	N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	-0-			-0-
06	2460 N	2423	-0-	-37	-0-	2423	3	N	-0-			-0-
07	2604 N	2425	-0-	-179	-0-	2425	3	N	-0-			-0-
08	2542 N	2397	-0-	-145	-0-	2397	3	N	-0-			-0-
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3	N	-0-			-0-
*10	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	331	-0-	-4381	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	360	X	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	384	-0-	-4514	-0-	384	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

05	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1536	-0-	-174	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2404	-0-	-169	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2193	-0-	-411	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1896	-0-	-534	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

05	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3062	-0-	-28	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

05	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	2310 N	1677	-0-	-633	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
08	2387 N	2244	-0-	-143	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
10	2511 N	2288	-0-	-223	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
*10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

05	6355 X	6255	-0-	-100	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
06	6120 X	5993	-0-	-127	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
07	6324 X	6111	-0-	-213	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
08	6262 X	5877	-0-	-385	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
09	6060 X	6044	-0-	-16	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
10	6262 X	6257	-0-	-5	-0-	6257	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

05	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2280 N	2032	-0-	-248	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
08	2356 N	2268	-0-	-88	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

05	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

05	3255 X	3234	-0-	-21	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
06	3150 X	3108	-0-	-42	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
08	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
10	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3069 X	2860	-0-	-209	-0-	2860	3		N	-0-			-0-
06	2970 X	2878	-0-	-92	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
07	3069 X	2584	-0-	-485	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
08	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3		N	-0-			-0-
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3		N	-0-			-0-
10	2976 X	2843	-0-	-133	-0-	2843	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

05	5952 X	5922	-0-	-30	-0-	5922	3		N	-0-			-0-
06	5760 X	5674	-0-	-86	-0-	5674	3		N	-0-			-0-
07	5952 X	5412	-0-	-540	-0-	5412	3		N	-0-			-0-
08	5921 X	5327	-0-	-594	-0-	5327	3		N	-0-			-0-
09	5730 X	5633	-0-	-97	-0-	5633	3		N	-0-			-0-
10	5921 X	5830	-0-	-91	-0-	5830	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

05	2294 N	2253	-0-	-41	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
06	2160 N	2123	-0-	-37	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
08	2263 N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
*10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
09	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207	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

05	5425 X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2		N	-0-			-0-
06	5250 X	5219	-0-	-31	-0-	5219	2		N	-0-			-0-
07	5425 X	4975	-0-	-450	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
08	5084 X	4617	-0-	-467	-0-	4617	2		N	-0-			-0-
09	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2		N	-0-			-0-
*10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1303	-0-	-278	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
10	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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

05	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3945	-0-	-105	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3518	-0-	-605	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3899	-0-	-379	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1453	-0-	-810	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	828	-0-	-1435	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2022	-0-	-168	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1259	-0-	-1004	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

05	2945	N	2760	-0-	-185	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2711	-0-	-19	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2483	-0-	-276	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2665	-0-	-35	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2721	-0-	-38	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

05	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

05	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	584	-0-	-616	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	462	-0-	-778	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	997	-0-	-212	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

05	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3360	-0-	-90	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

05	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	930	-0-	-124	-0-	930	2		N	-0-			-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

05	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
08	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
*10	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

05	1054 N	858	-0-	-196	-0-	858	2		N	-0-			-0-
06	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2		N	-0-			-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
*10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

05	4123 X	3883	-0-	-240	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3859	-0-	-16	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3612	-0-	-263	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
10	3906 X	3777	-0-	-129	-0-	3777	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

05	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	N	6					190
06	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	N	8					198
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1382	2	3	9	N	3					201
08	1364 X	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-					201
09	1770 X	547	-0-	-1223	-0-	547	2			N	-0-	170	1			31
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					31

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			81
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			81
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			81
08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			81
09	990 X	964	-0-	-26	-0-	964	2		N	-0-			81
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

05	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
06	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
08	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
09	1050 X	766	-0-	-284	-0-	766	2		N	-0-			-0-
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	865	-0-	-785	-0-	44	1	821	2	N	-0-					-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	77	1	1461	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	66	1	1256	2	N	-0-					-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-					-0-
10	1550 N	76	-0-	-1474	-0-	4	1	72	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	X	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	403	X	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	260	-0-	-100	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 X	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
06	240 X	194	-0-	-46	-0-	194 3		N	-0-			-0-
07	248 X	108	-0-	-140	-0-	108 3		N	-0-			-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
*10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

05	279 N	208	-0-	-71	-0-	208 3		N	-0-			-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 3		N	-0-			-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 3		N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

05	1922 X	1734	-0-	-188	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
06	1680 X	1525	-0-	-155	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
07	1736 X	909	-0-	-827	-0-	909 3		N	-0-			-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-
09	1680 X	1097	-0-	-583	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
10	1736 X	1368	-0-	-368	-0-	1368 3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
06	150 X	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-			-0-
07	155 X	90	-0-	-65	-0-	90 3		N	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	150 X	122	-0-	-28	-0-	122 3		N	-0-			-0-
*10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

05	899 N	602	-0-	-297	-0-	602 3		N	-0-			-0-
06	810 N	654	-0-	-156	-0-	654 3		N	-0-			-0-
07	682 N	362	-0-	-320	-0-	362 3		N	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
*10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	X	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	X	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

05	372	X	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	360	X	183	-0-	-177	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	372	X	112	-0-	-260	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

05	186	X	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	180	X	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	186	X	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*10	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

05	217	X	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210	X	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186	X	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

05	1984	X	1734	-0-	-250	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	989	-0-	-716	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	X	1194	-0-	-486	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180	X	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	X	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	330	X	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	310	X	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			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
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270	X	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279	X	127	-0-	-152	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	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

05	8835	#	4072	-0-	-4763	-0-	3674	3	398	9	N	362	183	1			551
06	8550	#	7528	-0-	-1022	-0-	7219	3	309	9	N	281	364	1			468
07	8525	#	5079	-0-	-3446	-0-	4891	3	188	9	N	171	355	1			284
08	8246	#	4092	-0-	-4154	-0-	3923	3	169	9	N	154	171	1			267
09	7530	#	4004	-0-	-3526	-0-	3877	3	127	9	N	115					382
10	7781	#	3873	-0-	-3908	-0-	3715	3	158	9	N	144	177	1			349

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

05	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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	996	3	30	9	N	27				264
09	1230	N	769	-0-	-461	-0-	747	3	22	9	N	20				284
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				284

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

05	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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-				17
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-				17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					195
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					195
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					32
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					40
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					22
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					23
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					33
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			70
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-			70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

05	1116 X	566	-0-	-550	-0-	566	2		N	-0-			-0-
06	690 N	611	-0-	-79	-0-	611	2		N	-0-			-0-
07	806 N	354	-0-	-452	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09	600 N	415	-0-	-185	-0-	415	2		N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PENDENCIA (ESCONDIDO)          //CONT.//   70453 333   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: DIMMIT
  CMR ENERGY, L.P.                         120636
    COMANCHE RANCH                    WELL #: 5046    RRCID -> 220721  COMPL. DATE 08/03/2006  TOTAL DEPTH   902 PERF.  785 -   792
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PENDENCIA (OLMOS)                          70453 666   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: DIMMIT
  ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.          013831
    HALSELL RANCH -14-                WELL #:    1    RRCID -> 075787  COMPL. DATE 12/23/1976  TOTAL DEPTH  1870 PERF.  712 -  1352
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  L-X EXPLORATION, INC.                    480402
    HALSELL RANCH -26-                WELL #:    1    RRCID -> 069796  COMPL. DATE 12/05/1976  TOTAL DEPTH  1965 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PILGRIM (AUSTIN CHALK)                     71486 100   ASSOCIATED              49B                               CNTY: GONZALES
  SELECT ENERGY SERVICES, LLC              765602
    BOOTHE, F. W.                     WELL #:    2    RRCID -> 264523  COMPL. DATE 03/21/2012  TOTAL DEPTH  8640 PERF. 4710 -  4830
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PILONCILLO RANCH (OLMOS)                   71507 500   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: DIMMIT
  HARRISON INTERESTS, LTD.                 360320
    HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE   WELL #:         RRCID -> 071125  COMPL. DATE 09/27/1975  TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 -  5142
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               200
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               200
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               200
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               200
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               200
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               200
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013
```

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR, 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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	3	Y	1					25
							1	9									
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	99	1	1752	3	Y	1	15	1			11
							1	9									
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	121	1	2294	3	Y	1					12
							1	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	78	1	1750	3	Y	1					13
							1	9									
*09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	91	1	2072	3	Y	-0-					13
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					13

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	259	1	4708	3	Y	17	187	1			47
							19	9									
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	256	1	4534	3	Y	41	1	8			87
							45	9									
07	5270	X	4561	-0-	-709	-0-	227	1	4319	3	Y	14					101
							15	9									
08	5084	X	3477	-0-	-1607	-0-	147	1	3310	3	Y	18					119
							20	9									
09	4920	X	3965	-0-	-955	-0-	165	1	3767	3	Y	30					149
							33	9									
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					149

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	183	1	3330	3	Y	13					53
							14	9									
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	232	1	4105	3	Y	28					81
							31	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	214	1	4069	3	Y	22	52	1			51
							24	9									
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	138	1	3105	3	Y	21	26	1			46
							23	9									
*09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	150	1	3422	3	Y	18					64
							20	9									
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
07	4999	X	4962	-0-	-37	-0-	248	1	4703	3	Y	10					10
							11	9									
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	57	1	1295	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
09	30	X	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1					9
							1	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					9

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	270	1	4902	3	Y	6	2	8			9
							7	9									
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	225	1	3991	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
07	4743	X	1986	-0-	-2757	-0-	99	1	1883	3	Y	4					9
							4	9									
08	5177	X	1476	-0-	-3701	-0-	63	1	1411	3	Y	2					11
							2	9									
09	5010	X	2860	-0-	-2150	-0-	120	1	2730	3	Y	9					20
							10	9									
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					20

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3361	-0-	-731	-0-	174	1	3155	3	Y	29	3	8			66
							32	9									
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	219	1	3881	3	Y	38	72	1			32
							42	9									
07	4278	X	2486	-0-	-1792	-0-	123	1	2334	3	Y	26					58
							29	9									
08	4185	X	2659	-0-	-1526	-0-	112	1	2530	3	Y	15					73
							17	9									
09	4140	X	2879	-0-	-1261	-0-	119	1	2719	3	Y	37					110
							41	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					110

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 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
05	744	N	5	-0-	-739	-0-	5	3			Y	-0-					102
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	62	1			40
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					40
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					40
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3187	-0-	87	87	166	1	3019	3	Y	2					160
							2	9									
06	3000	N	2921	-0-	-79	8	156	1	2762	3	Y	3	97	1			66
							3	9									
07	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	142	1	2707	3	Y	4					70
							4	9									
08	3193	X	2037	-0-	-1156	-0-	86	1	1948	3	Y	3					73
							3	9									
09	3090	X	1873	-0-	-1217	-0-	79	1	1794	3	Y	-0-					73
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					73

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	481	1	8746	3	Y	27					158
							30	9									
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	463	1	8198	3	Y	51					209
							56	9									
07	9269	X	8112	-0-	-1157	-0-	403	1	7664	3	Y	41	134	1			116
							45	9									
08	9269	X	6961	-0-	-2308	-0-	294	1	6623	3	Y	40	60	1			96
							44	9									
09	8970	X	7960	-0-	-1010	-0-	333	1	7588	3	Y	35					131
							39	9									
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					131

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

05	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1557	2	86	9	N	78					181
06	1590	#	1327	-0-	-263	-0-	1266	2	61	9	N	55	136	1			100
07	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1805	2	74	9	N	67					167
08	1643	#	1078	-0-	-565	-0-	1015	2	63	9	N	57	132	1			92
09	1590	#	1288	-0-	-302	-0-	1247	2	41	9	N	37	66	1			63
10	1891	#	1562	-0-	-329	-0-	1477	2	85	9	N	77					140

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4384	2	63	9	N	57					107
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4187	2	43	9	N	39	48	1			98
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6070	2	61	9	N	55					153
08	4433	X	3141	-0-	-1292	-0-	3097	2	44	9	N	40	54	1			139
09	4290	X	3114	-0-	-1176	-0-	3073	2	41	9	N	37	117	1			59
10	6138	X	3810	-0-	-2328	-0-	3779	2	31	9	N	28					87

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5431	-0-	-800	-0-	603	1	4826	3	Y	2					44
							2	9									
06	6030	X	4909	-0-	-1121	-0-	550	1	4359	3	Y	-0-	38	1			6
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	653	1	5001	3	Y	1					7
							1	9									
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	497	1	4274	3	Y	7					14
							8	9									
09	5370	X	4475	-0-	-895	-0-	467	1	4001	3	Y	6					20
							7	9									
*10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	711	1	5886	3	Y	16					36
							18	9									

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	83	1	662	3	Y	6					163
							7	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	76	1	598	3	Y	-0-	141	1			22
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	85	1	647	3	Y	4					26
							4	9									
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	57	1	488	3	Y	28					54
							31	9									
09	660	N	447	-0-	-213	-0-	44	1	379	3	Y	22					76
							24	9									
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	81	1	675	3	Y	63					139
							69	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

05	9114		7963	-0-	-1151	60918	7927	2	36	9	N	33					65
06	8820		7761	-0-	-1059	59859	7718	2	43	9	N	39					104
07	9114		5787	-0-	-3327	56532	5667	2	120	9	N	109	170	1			43
08	9114		6132	-0-	-2982	53550	6077	2	55	9	N	50					93
*09	8820		5731	-0-	-3089	50461	5675	2	56	9	N	51					144
10	5797	N	8027	-0-	2230 B	52691	7981	2	46	9	N	42					186

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	#	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	#	2298	-0-	-89	-0-	692	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	2387	#	2298	-0-	-89	-0-	692	1	1606	2	N	-0-					-0-
09	2310	#	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	910	-0-	-82	-0-	274	1	636	2	N	-0-					144
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	274	1	636	2	N	-0-					144
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	799	1	5689	3	Y	27					296
							30	9									
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	774	1	5357	3	Y	34	191	1			139
							37	9									
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	761	1	5537	3	Y	35					174
							39	9									
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	541	1	3994	3	Y	30					204
							33	9									
*09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	340	1	2249	3	Y	13					217
							14	9									
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					217

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	280	-0-	-309	-0-	15	1	265	3	N	-0-					35
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					35
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	1					111
							1	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					111
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					111
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	3					114
							3	9									
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	2					116
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	59	1	1064	3	N	3					79
							3	9									
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	56	1	984	3	N	13					92
							14	9									
07	1209	N	689	-0-	-520	-0-	34	1	651	3	N	4					96
							4	9									
08	1116	N	874	-0-	-242	-0-	37	1	831	3	N	5					101
							6	9									
09	1050	N	988	-0-	-62	-0-	41	1	939	3	N	7					108
							8	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					108

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	306	-0-	-97	-0-	2	1	304	2	N	-0-					50
06	540 N	359	-0-	-181	-0-	7	1	352	2	N	-0-					50
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	-0-					50
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	525	2	N	-0-					50
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	80	1	784	2	N	-0-					50
*10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	N	-0-					50

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	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
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	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
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					2
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	N	584	-0-	-1916	712	83	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	1167	N	455	-0-	-712	-0-	58	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	61	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	58	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	55	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

05	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1396	-0-	-344	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1399	-0-	-399	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1288	-0-	-510	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1324	-0-	-386	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1165	-0-	-540	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

05	713	X	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	690	X	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	713	X	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	713	X	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	690	X	558	-0-	-132	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	713	X	474	-0-	-239	-0-	474	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

05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	812	-0-	-268	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	510	N	135	-0-	-375	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	558	N	164	-0-	-394	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	992	X	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	992	X	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	960	X	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	992	X	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

05	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

05	713	X	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	690	X	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	713	X	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	713	X	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	690	X	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

05	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	372	N	44	-0-	-328	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	390	N	152	-0-	-238	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	558	N	107	-0-	-451	-0-	107	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	341	X	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	403	X	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	390	X	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

05	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	870	N	698	-0-	-172	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

05	14B2	EXT	57	-0-	57	547	57	2			N	-0-					-0-
06	641	X	94	-0-	-547	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196

05	2480 #	2008	-0-	-472	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	2550 #	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	2697 #	1753	-0-	-944	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	2697 #	1753	-0-	-944	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	2610 #	2016	-0-	-594	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	2294 #	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

05	1612 N	881	-0-	-731	-0-	21	1	859	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	145	1	1319	3	N	-0-					1
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	181	1	1429	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	992 N	659	-0-	-333	-0-	16	1	643	3	N	-0-					1
09	1470 N	476	-0-	-994	-0-	64	1	412	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

05	899 X	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					44
06	990 X	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					44
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					44
08	1023 X	720	-0-	-303	-0-	720	2			N	-0-					44
09	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					44
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					44

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	335	2	66	9	N	60					172
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	460	2	99	9	N	90	171	1			91
07	682	X	553	-0-	-129	-0-	448	2	105	9	N	95	167	1			19
08	682	X	584	-0-	-98	-0-	399	2	185	9	N	168	173	1			14
09	660	X	552	-0-	-108	-0-	420	2	132	9	N	120					134
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					134

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	450	X	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	651	X	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	651	X	530	-0-	-121	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

05	682 N	434	-0-	-248	-0-	434	2			N	-0-			-0-
06	600 N	361	-0-	-239	-0-	361	2			N	-0-			-0-
07	558 N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-			-0-
08	434 N	218	-0-	-216	-0-	218	2			N	-0-			-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-			-0-
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

05	1023 #	422	-0-	-601	-0-	398	2	24	9	N	22			105
06	990 #	853	-0-	-137	-0-	751	2	102	9	N	93			198
07	1023 #	771	-0-	-252	-0-	770	2	1	9	N	1			199
08	775 #	636	-0-	-139	-0-	611	2	25	9	N	23			222
09	840 #	755	-0-	-85	-0-	732	2	23	9	N	21			243
10	868 #	560	-0-	-308	-0-	560	2			N	-0-			243

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294 #	886	-0-	-1408	-0-	62	1	821	3	N	3					188
						3	9									
06	1500 #	10	-0-	-1490	-0-	1	1	9	3	N	-0-					188
07	4245 R	4245	-0-	-0-	-0-	195	1	4029	3	N	19					207
						21	9									
08	4216 #	3388	-0-	-828	-0-	188	1	3189	3	N	10					217
						11	9									
09	4080 #	634	-0-	-3446	-0-	31	1	603	3	N	-0-					217
10	4247 #	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					217

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

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	6978	-0-	468	468	6864	2	114	9	Y	104	161	1			50
*09	10745	7077	-0-	-3668	-0-	6948	2	129	9	Y	117	94	1			73
*10	10745	4947	-0-	-5798	-0-	4848	2	99	9	Y	90	75	1			88

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

05	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	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8236	2	179	9	Y	163	182	1			60
*09	5100 X	3898	-0-	-1202	-0-	3835	2	63	9	Y	57	76	1			41
*10	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7112	2	177	9	Y	161	111	1			91

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7 9	N	6				15
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	4 9	N	4				19
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1 9	N	1	19	1		1
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1 9	N	1				2
09	810 N	469	-0-	-341	-0-	469	2		N	-0-				2
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2		N	-0-				2

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

05	1023 X	765	-0-	-258	-0-	765	2		N	-0-			-0-
06	960 X	882	-0-	-78	-0-	882	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	926	-0-	-97	-0-	926	2		N	-0-			-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
*10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	921	-0-	-164	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	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
05	1085	X	704	-0-	-381	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	930	X	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	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
05	682	X	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	570	X	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	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
05	1054	X	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	908	-0-	-112	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	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
05	279	X	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	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
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	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 #: 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
05	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	1318	2			N	-0-					159
06	1530	X	1417	-0-	-113	-0-	1417	2			N	-0-					159
07	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			N	-0-					159
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					159
*09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1286	2			N	-0-					159
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

05	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	240	X	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

05	248	X	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	240	X	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	480	X	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

05	496	X	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	480	X	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

05	899	X	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

05	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	X	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	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 #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1323	-0-	-72	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	540	X	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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
05	279	X	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					67
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					67
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					67
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2					69
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	555	2	20	9	N	18					87
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

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
05	1209	X	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	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
05	589	X	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 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
05	465 X	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

05	775 X	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	750 X	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

05	403 X	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	360 X	19	-0-	-341	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	341 N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

05	403 X	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360 X	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

05	217 X	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180 X	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

05	248 X	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	180 X	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 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
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	X	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	360	X	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1330	-0-	-140	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	X	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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 #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

05	558	X	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	540	X	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

05	1147	X	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

05	124	X	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	120	X	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

05	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

05	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	510	X	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

05	465	X	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	420	X	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

05	1581	X	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

05	589	X	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	570	X	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

05	682	X	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

05	403	X	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	390	X	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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 #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

05	310	X	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

05	527	X	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	510	X	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

05	961	X	817	-0-	-144	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

05	1798	X	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

05	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	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 #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1947	-0-	-213	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

05	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	552	-0-	-533	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

05	372	X	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	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 #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	570	-0-	-546	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	992	N	559	-0-	-433	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

05	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3273	-0-	-509	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3218	-0-	-564	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3094	-0-	-566	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

05	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

05	930	X	721	-0-	-209	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	810	X	707	-0-	-103	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

05	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

05	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

05	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

05	217	X	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	403	N	125	-0-	-278	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
07	1302	N	814	-0-	-488	-0-	814	3			N	-0-			-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-			-0-
07	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	3			N	-0-			-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-

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
05	1054	N	962	-0-	-92	-0-	22	1	940	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	22	1	819	2	Y	-0-			-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	22	1	826	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	23	1	871	2	Y	-0-			-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	826	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	719	-0-	-211	-0-	16	1	703	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	20	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	20	1	747	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	18	1	710	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	632	-0-	-143	-0-	17	1	615	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	25	1	1091	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	26	1	990	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	26	1	997	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
09	1020	N	874	-0-	-146	-0-	22	1	852	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	26	1	940	2	Y	-0-			-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	14	1	610	2	Y	-0-			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	17	1	646	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	16	1	600	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	15	1	577	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	16	1	575	2	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 #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	12	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	329	-0-	-105	-0-	8	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	7	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	232	-0-	-109	-0-	6	1	226	2	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
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	10	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	13	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	13	1	466	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	18	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	19	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	23	1	863	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	19	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	23	1	814	2	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
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	12	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	12	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	13	1	467	2	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
05	1116	N	997	-0-	-119	-0-	23	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	24	1	921	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	27	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	N	877	-0-	-83	-0-	22	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	27	1	958	2	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
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	11	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	13	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	12	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	28	-0-	-468	-0-	1	1	27	2	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 #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930 N	849	-0-	-81	-0-	19	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	815	-0-	-115	-0-	21	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	868 N	814	-0-	-54	-0-	21	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	Y	-0-					-0-
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	848	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713 N	476	-0-	-237	-0-	11	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	473	-0-	-97	-0-	13	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	387	-0-	-140	-0-	10	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	12	1	449	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	947	-0-	-138	-0-	22	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	939	-0-	-51	-0-	24	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	827	-0-	-196	-0-	21	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	930 N	799	-0-	-131	-0-	20	1	779	2	Y	-0-					-0-
*10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	9	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	11	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	Y	-0-					-0-
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	444	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-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 #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	14	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	17	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	16	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	18	1	658	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	22	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	900	-0-	-210	-0-	23	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	846	-0-	-487	-0-	22	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	26	1	999	2	Y	-0-					-0-
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	990	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

05	155	N	143	-0-	-12	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	3	1	132	2	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

05	589	N	534	-0-	-55	-0-	12	1	522	2	N	-0-					-0-
06	750	N	558	-0-	-192	-0-	14	1	544	2	N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	15	1	572	2	N	-0-					-0-
10	806	N	567	-0-	-239	-0-	15	1	552	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

05	806	N	702	-0-	-104	-0-	16	1	686	2	N	-0-					-0-
06	780	N	598	-0-	-182	-0-	15	1	583	2	N	-0-					-0-
07	775	N	608	-0-	-167	-0-	16	1	592	2	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	631	2	N	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	19	1	671	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

05	713	N	559	-0-	-154	-0-	13	1	546	2	N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	15	1	581	2	N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	14	1	547	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	14	1	523	2	N	-0-					-0-
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

05	899	X	622	-0-	-277	-0-	14	1	608	2	N	-0-					-0-
06	870	X	823	-0-	-47	-0-	21	1	802	2	N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	596	-0-	-214	-0-	15	1	581	2	N	-0-					-0-
10	744	N	586	-0-	-158	-0-	16	1	570	2	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 #: 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
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	2	N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	15	1	553	2	N	-0-					-0-
07	651	N	272	-0-	-379	-0-	7	1	265	2	N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	249	-0-	-321	-0-	6	1	243	2	N	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	351	2	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
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	9	1	372	2	N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	13	1	472	2	N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	11	1	436	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	11	1	412	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	12	1	527	2	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	14	1	537	2	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	688	2	N	-0-					-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	594	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	994	-0-	-308	-0-	23	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	29	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	29	1	1123	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	32	1	1153	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	13	1	563	2	N	-0-					-0-
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	14	1	541	2	N	-0-					-0-
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	15	1	556	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	14	1	525	2	N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	17	1	606	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	588	-0-	-218	-0-	13	1	575	2	N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	19	1	699	2	N	-0-					-0-
07	713	N	524	-0-	-189	-0-	13	1	511	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	18	1	676	2	N	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	383	-0-	-82	-0-	9	1	374	2	N	-0-					-0-
06	450	X	392	-0-	-58	-0-	10	1	382	2	N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	10	1	368	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	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 #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527 X	447	-0-	-80	-0-	10	1	437	2	N	-0-					-0-
06	510 X	450	-0-	-60	-0-	12	1	438	2	N	-0-					-0-
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	11	1	432	2	N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
10	434 N	350	-0-	-84	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

05	527 N	482	-0-	-45	-0-	11	1	471	2	N	-0-					-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	513	2	N	-0-					-0-
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	13	1	506	2	N	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	13	1	494	2	N	-0-					-0-
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	14	1	505	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

05	496 N	395	-0-	-101	-0-	9	1	386	2	N	-0-					-0-
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	9	1	345	2	N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	9	1	352	2	N	-0-					-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	9	1	324	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	N	-0-					-0-
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

05	527 N	426	-0-	-101	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
06	420 N	350	-0-	-70	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
07	465 N	352	-0-	-113	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	511	2	N	-0-					-0-
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	604	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	358	2	N	-0-					198
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-					198
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	N	-0-					198
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					198
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	14	1	527	2	N	-0-					198
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	520	2	N	-0-					198

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	253	-0-	-119	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	7	1	243	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

05	279	N	271	-0-	-8	-0-	6	1	265	2	N	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	7	1	271	2	N	-0-					-0-
07	372	N	213	-0-	-159	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

05	651	X	371	-0-	-280	-0-	8	1	363	2	N	-0-					-0-
06	630	X	319	-0-	-311	-0-	8	1	311	2	N	-0-					-0-
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	8	1	288	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	8	1	304	2	N	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

05	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	6	1	204	2	N	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	6	1	211	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	2	N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

05	992	N	950	-0-	-42	-0-	22	1	928	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	818	-0-	-232	-0-	21	1	797	2	N	-0-					-0-
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	21	1	802	2	N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	21	1	789	2	N	-0-					-0-
10	837	N	706	-0-	-131	-0-	19	1	687	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

05	1581	X	1380	-0-	-201	-0-	31	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1440	-0-	-90	-0-	37	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	33	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	27	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	30	1	1076	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

05	1178	X	608	-0-	-570	-0-	14	1	594	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	661	-0-	-479	-0-	17	1	644	2	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	25	1	941	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	25	1	963	2	N	-0-					-0-
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	28	1	1021	2	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 #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	387	-0-	-123	-0-	10	1	377	2	N	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	10	1	360	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

05	496	X	373	-0-	-123	-0-	8	1	365	2	N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	18	1	694	2	N	-0-					-0-
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	29	1	1037	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

05	930	X	594	-0-	-336	-0-	14	1	580	2	N	-0-					-0-
06	900	X	806	-0-	-94	-0-	21	1	785	2	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	636	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	606	-0-	-204	-0-	15	1	591	2	N	-0-					-0-
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	17	1	595	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

05	403	N	356	-0-	-47	-0-	8	1	348	2	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	438	2	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	391	2	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	255	-0-	-195	-0-	6	1	249	2	N	-0-					-0-
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	7	1	267	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

05	651	X	460	-0-	-191	-0-	10	1	450	2	N	-0-					-0-
06	630	X	554	-0-	-76	-0-	14	1	540	2	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	13	1	484	2	N	-0-					-0-
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

05	589	X	525	-0-	-64	-0-	12	1	513	2	N	-0-					-0-
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	13	1	499	2	N	-0-					-0-
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

05	310	N	254	-0-	-56	-0-	6	1	248	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	16	1	624	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
10	651	N	305	-0-	-346	-0-	8	1	297	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	9	1	331	2	N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	8	1	289	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	314	-0-	-58	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
06	360	X	350	-0-	-10	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	7	1	253	2	N	-0-					-0-
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	23	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	1264	-0-	-86	-0-	33	1	1231	2	N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	29	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	31	1	1195	2	N	-0-					-0-
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	32	1	1139	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	22	1	943	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	1000	-0-	-50	-0-	26	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	26	1	995	2	N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	23	1	890	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	24	1	864	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	200	-0-	-17	-0-	5	1	195	2	N	-0-					-0-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	5	1	199	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	5	1	190	2	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	685	-0-	-276	-0-	16	1	669	2	N	-0-					-0-
06	930	X	475	-0-	-455	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1161	2	N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	2	N	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1186	2	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 #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	438	-0-	-275	-0-	10	1	428	2	N	-0-					-0-
06	600	X	433	-0-	-167	-0-	11	1	422	2	N	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	11	1	410	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	18	1	686	2	N	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	1013	-0-	-41	-0-	23	1	990	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	973	-0-	-47	-0-	25	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	26	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	936	-0-	-24	-0-	24	1	912	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	24	1	880	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	564	-0-	-211	-0-	13	1	551	2	N	-0-					-0-
06	750	X	649	-0-	-101	-0-	17	1	632	2	N	-0-					-0-
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	16	1	615	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	579	-0-	-81	-0-	15	1	564	2	N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	555	-0-	-65	-0-	13	1	542	2	N	-0-					-0-
06	600	X	595	-0-	-5	-0-	16	1	579	2	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	16	1	609	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	753	2	N	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	795	2	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
05	806	X	797	-0-	-9	-0-	18	1	779	2	N	-0-					-0-
06	780	X	744	-0-	-36	-0-	19	1	725	2	N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	20	1	750	2	N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	19	1	721	2	N	-0-					-0-
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	18	1	636	2	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
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	9	1	350	2	N	-0-					-0-
07	465	N	336	-0-	-129	-0-	9	1	327	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	8	1	287	2	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
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-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 #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	124	N	51	-0-	-73	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

05	682	X	599	-0-	-83	-0-	14	1	585	2	N	-0-					-0-
06	690	X	472	-0-	-218	-0-	12	1	460	2	N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	19	1	717	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	573	2	N	-0-					-0-
10	744	N	614	-0-	-130	-0-	17	1	597	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

05	620	N	511	-0-	-109	-0-	12	1	499	2	N	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	15	1	549	2	N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	15	1	560	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	2	N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

05	589	X	376	-0-	-213	-0-	9	1	367	2	N	-0-					-0-
06	450	X	389	-0-	-61	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	10	1	363	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	9	1	339	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

05	992	X	979	-0-	-13	-0-	22	1	957	2	N	-0-					-0-
06	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	28	1	1069	2	N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	26	1	990	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	28	1	1014	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

05	372	N	353	-0-	-19	-0-	8	1	345	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	17	1	656	2	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	13	1	503	2	N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	563	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	723	-0-	-114	-0-	16	1	707	2	N	-0-					-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	22	1	837	2	N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	26	1	970	2	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	922	2	N	-0-					-0-
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	25	1	887	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	764	-0-	-228	-0-	17	1	747	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	916	-0-	-254	-0-	24	1	892	2	N	-0-					-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	20	1	759	2	N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	23	1	880	2	N	-0-					-0-
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	29	1	1057	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	846	-0-	-115	-0-	19	1	827	2	N	-0-					-0-
06	930	X	864	-0-	-66	-0-	22	1	842	2	N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	22	1	850	2	N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	21	1	799	2	N	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	22	1	793	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	756	-0-	-50	-0-	17	1	739	2	N	-0-					-0-
06	870	X	768	-0-	-102	-0-	20	1	748	2	N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	20	1	751	2	N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	18	1	700	2	N	-0-					-0-
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	20	1	716	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	652	-0-	-216	-0-	15	1	637	2	N	-0-					-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	23	1	881	2	N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	832	2	N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	782	-0-	-118	-0-	20	1	762	2	N	-0-					-0-
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	21	1	768	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	956	-0-	-191	-0-	22	1	934	2	N	-0-					-0-
06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	28	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	25	1	950	2	N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	941	-0-	-139	-0-	24	1	917	2	N	-0-					-0-
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	25	1	896	2	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 #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	162	-0-	-148	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
10	341	N	91	-0-	-250	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	11	1	493	2	N	-0-					-0-
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	13	1	483	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

05	744	X	629	-0-	-115	-0-	14	1	615	2	N	-0-					-0-
06	660	X	654	-0-	-6	-0-	17	1	637	2	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	16	1	612	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	15	1	585	2	N	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

05	403	X	359	-0-	-44	-0-	8	1	351	2	N	-0-					-0-
06	390	X	352	-0-	-38	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	9	1	346	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	8	1	316	2	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	9	1	323	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

05	589	X	99	-0-	-490	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
06	390	X	125	-0-	-265	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

05	992	X	897	-0-	-95	-0-	20	1	877	2	N	-0-					-0-
06	960	X	915	-0-	-45	-0-	24	1	891	2	N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	26	1	980	2	N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	23	1	903	2	N	-0-					-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	26	1	929	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	16	1	676	2	N	-0-					-0-
06	660	X	577	-0-	-83	-0-	15	1	562	2	N	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	15	1	579	2	N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	17	1	640	2	N	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	629	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	652	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	673	2	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
05	93	X	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	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
05	372	X	269	-0-	-103	-0-	6	1	263	2	N	-0-					-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	22	1	819	2	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	2	N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	673	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	258	-0-	-52	-0-	6	1	252	2	N	-0-					-0-
06	300	X	285	-0-	-15	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
10	341	N	189	-0-	-152	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	10	1	419	2	N	-0-					187
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	N	6	5	8			188
							7	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	N	2	2	8			188
							2	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					188
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	9	9	8			188
							10	9									
*10	558	N	550	-0-	-8	-0-	15	1	535	2	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
05	713	X	656	-0-	-57	-0-	15	1	641	2	N	-0-					-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	2	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	N	-0-					-0-
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	15	1	561	2	N	-0-					-0-
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	15	1	571	2	N	-0-					-0-
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	N	2408	-0-	-92	9076	344	1	2064	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2122	-0-	-878	8198	270	1	1852	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2199	-0-	-901	7297	284	1	1915	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2185	-0-	-915	6382	270	1	1915	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2244	-0-	-756	5626	309	1	1935	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	3425					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	127	-0-	-192	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4995	-0-	1895	1895	644	1	4351	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4965	-0-	1865	3760	614	1	4351	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3631	-0-	631	4391	500	1	3131	3	Y	-0-					-0-
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	3027					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14341	X	3322	-0-	-11019	-0-	475	1	2847	3	Y	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	385	1	2641	3	Y	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	382	1	2577	3	Y	-0-					-0-
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	364	1	2577	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2603	-0-	-217	-0-	358	1	2245	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17171	X	3620	-0-	-13551	-0-	517	1	3103	3	Y	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	512	1	3510	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2937	-0-	-721	-0-	379	1	2558	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	361	1	2558	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3619	-0-	-191	-0-	498	1	3121	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40086	X	9459	-0-	-30627	-0-	1352	1	8107	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7715	-0-	-235	-0-	982	1	6733	3	Y	-0-					-0-
07	8804	X	7903	-0-	-901	-0-	1020	1	6883	3	Y	-0-					-0-
08	9455	X	7855	-0-	-1600	-0-	972	1	6883	3	Y	-0-					-0-
09	9150	X	8203	-0-	-947	-0-	1129	1	7074	3	Y	-0-					-0-
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33399	X	9371	-0-	-24028	-0-	1339	1	8032	3	Y	-0-					-0-
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	968	1	6634	3	Y	-0-					-0-
07	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	979	1	6607	3	Y	-0-					-0-
08	9362	X	7540	-0-	-1822	-0-	933	1	6607	3	Y	-0-					-0-
09	9060	X	7856	-0-	-1204	-0-	1081	1	6775	3	Y	-0-					-0-
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	2	-0-	-93	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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 #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	254	1	1522	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	204	1	1399	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	208	1	1404	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	198	1	1404	3	N	-0-					-0-
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	231	1	1450	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

05	2500	N	314	-0-	-2186	1203	45	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	1887	N	684	-0-	-1203	-0-	87	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	710	-0-	-127	-0-	92	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	87	1	618	3	Y	-0-					-0-
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	105	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

05	2500	N	953	-0-	-1547	2184	136	1	817	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	864	-0-	-2136	48	110	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	776	-0-	-247	-0-	100	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	95	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	735	-0-	-135	-0-	101	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

05	16266	X	3298	-0-	-12968	-0-	471	1	2827	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2709	-0-	-411	-0-	345	1	2364	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	375	1	2528	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2885	-0-	-339	-0-	357	1	2528	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2696	-0-	-424	-0-	371	1	2325	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

05	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	1050	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2809	-0-	-41	-0-	1078	1	1731	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	1022	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	954	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2578	-0-	-272	-0-	946	1	1632	2	N	-0-					-0-
*10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	1031	1	1650	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7447	-0-	-1419	-0-	2755	1	4692	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6846	-0-	-1734	-0-	2626	1	4220	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	6351	-0-	-2360	-0-	2492	1	3859	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	7353	-0-	-1358	-0-	2565	1	4788	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	6109	-0-	-2321	-0-	2241	1	3868	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6570	-0-	-870	-0-	2527	1	4043	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

05	6417	X	5339	-0-	-1078	-0-	1975	1	3364	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5432	-0-	-778	-0-	2084	1	3348	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5182	-0-	-677	-0-	2033	1	3149	2	N	-0-					-0-
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1996	1	3727	2	N	-0-					-0-
*09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	2288	1	3949	2	N	-0-					-0-
*10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	2479	1	3967	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	2785	1	4742	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6831	-0-	-459	-0-	2620	1	4211	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6258	-0-	-1337	-0-	2455	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6593	-0-	-1002	-0-	2300	1	4293	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6101	-0-	-1249	-0-	2238	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6007	-0-	-1526	-0-	2310	1	3697	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

05	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	1044	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2645	-0-	-385	-0-	1015	1	1630	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	1061	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	1068	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	1010	1	1743	2	N	-0-					-0-
*10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	1249	1	1998	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

05	1209	N	932	-0-	-277	-0-	345	1	587	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	835	-0-	-245	-0-	320	1	515	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	823	-0-	-262	-0-	323	1	500	2	N	-0-					-0-
08	930	N	823	-0-	-107	-0-	287	1	536	2	N	-0-					-0-
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	344	1	595	2	N	-0-					-0-
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	310	1	496	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

05	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	919	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2367	-0-	-333	-0-	908	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2200	-0-	-590	-0-	863	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2342	-0-	-293	-0-	817	1	1525	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	820	1	1415	2	N	-0-					-0-
*10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	851	1	1361	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	1221	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	918	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	817	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	2107	-0-	-1179	-0-	735	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	3180 X	1753	-0-	-1427	-0-	643	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	3286 X	1810	-0-	-1476	-0-	696	1	1114	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	869	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	959	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	2387 N	2278	-0-	-109	-0-	894	1	1384	2	N	-0-					-0-
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	838	1	1564	2	N	-0-					-0-
*09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	869	1	1500	2	N	-0-					-0-
*10	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	1081	1	1730	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

05	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	2447	1	4167	2	N	-0-					-0-
06	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	1829	1	2940	2	N	-0-					-0-
07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	2019	1	3127	2	N	-0-					-0-
08	5518 X	4523	-0-	-995	-0-	1578	1	2945	2	N	-0-					-0-
09	5340 X	3744	-0-	-1596	-0-	1373	1	2371	2	N	-0-					-0-
*10	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	2216	1	3546	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	54	1	6655	2	N	23				210
							25	9								
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	146	1	7426	2	N	19	177	1		52
							21	9								
07	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	670	1	7685	2	N	23				75
							25	9								
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	591	1	5809	2	N	19				94
							21	9								
09	6060	X	2236	-0-	-3824	-0-	207	1	2029	2	N	-0-	66	1		28
*10	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	804	1	7740	2	N	15				43
							17	9								

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3353	-0-	353	353	134	1	3219	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4155	-0-	1055	1408	398	1	3757	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3400	-0-	300	1708	312	1	3088	2	Y	-0-					-0-
*09	4537	X	2829	-0-	-1708	-0-	216	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3000	N	3214	-0-	214	214	3214	2			N	-0-					-0-
07	2501	N	2287	-0-	-214	-0-	156	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	171	1	1729	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	163	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	73	1	1887	2	N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	352	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	321	1	1569	2	N	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	266	1	1484	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	255	1	1723	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	50	1	1204	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	131	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	105	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	89	1	1082	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	219	1	5275	2	Y	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	452	1	4270	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	251	1	2490	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2639	-0-	-271	-0-	202	1	2437	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	155	1	2132	2	N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	183	1	1846	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1710	-0-	-630	-0-	157	1	1553	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	570	-0-	-630	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		469	-0-	469	469	469	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		328	-0-	328	797	328	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1321	-0-	1321	2118	1321	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2118					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	836	-0-	-334	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6832	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
06	8580	X	6091	-0-	-2489	-0-	243	1	5848	2	Y	-0-					-0-
07	8866	X	5688	-0-	-3178	-0-	544	1	5144	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	4826	-0-	-4040	-0-	443	1	4383	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	4678	-0-	-1922	-0-	357	1	4321	2	Y	-0-					-0-
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	122	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	473	1	2475	2	N	-0-					-0-
07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	440	1	2145	2	N	-0-					-0-
08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	322	1	1800	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2521	-0-	-629	-0-	324	1	2197	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1072	-0-	-1129	-0-	77	1	995	2	N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	270	1	3698	2	N	-0-					-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	321	1	3242	2	N	-0-					-0-
*09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	273	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		1077	-0-	1077	1077	1077	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1345	-0-	1345	2422	1345	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1264	-0-	1264	3686	1264	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3686					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	985	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1023	N	709	-0-	-314	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	341	-0-	-649	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
APPLING					WELL #: 1	RRCID -> 129473	COMPL. DATE 09/12/1988					TOTAL DEPTH 10270	PERF.10066 - 10152				
05	6138	X	5370	-0-	-768	-0-	5369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5970	X	5120	-0-	-850	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4744	-0-	-1425	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5031	-0-	-1138	-0-	5030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5640	X	4678	-0-	-962	-0-	4676	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	5363	X	190	-0-	-5173	-0-	190	2			N	-0-					-0-
APPLING					WELL #: 2	RRCID -> 130985	COMPL. DATE 05/30/1989					TOTAL DEPTH 10300	PERF.10066 - 10256				
05	3100	X	2120	-0-	-980	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1687	-0-	-1313	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1582	-0-	-1518	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2488	-0-	-612	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2232	-0-	-168	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	54	-0-	-2054	-0-	54	2			N	-0-					-0-
APPLING					WELL #: 3	RRCID -> 133551	COMPL. DATE 12/15/1989					TOTAL DEPTH 10347	PERF.10088 - 10247				
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	884	-0-	-387	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	899	N	34	-0-	-865	-0-	34	2			N	-0-					-0-
REEVES					WELL #: 1	RRCID -> 140193	COMPL. DATE 11/11/1991					TOTAL DEPTH 10300	PERF.10052 - 10186				
05	1488	N	1077	-0-	-411	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	976	-0-	-284	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	97	-0-	-2693	-0-	97	2			N	-0-					-0-
REEVES "A"					WELL #: 2	RRCID -> 140196	COMPL. DATE 12/02/1991					TOTAL DEPTH 10300	PERF.10010 - 10096				
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	620	N	21	-0-	-599	-0-	21	2			N	-0-					-0-
PRYOR					WELL #: 2	RRCID -> 143921	COMPL. DATE 01/13/1993					TOTAL DEPTH 10300	PERF.10102 - 10193				
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	626	-0-	-664	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	992	N	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	775	N	43	-0-	-732	-0-	43	2			N	-0-					-0-
PRYOR					WELL #: 3	RRCID -> 147056	COMPL. DATE 10/07/1993					TOTAL DEPTH 10300	PERF.10051 - 10217				
05	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	50	-0-	-1097	-0-	50	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5140	-0-	-1310	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5773	-0-	-892	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4995	-0-	-1670	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4910	-0-	-220	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	218	-0-	-5548	-0-	218	2			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
07	372	N	198	-0-	-174	-0-	15	1	183	2	N	-0-					-0-
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	19	1	258	2	N	-0-					-0-
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
10	186	N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	46	1	548	2	N	-0-					-0-
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	40	1	530	2	N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	N	-0-					-0-
10	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-					-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	171	1	1662	2	Y	4					26
							4	9									
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	344	1	1422	2	Y	-0-					26
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	237	1	1970	2	Y	4	23	1			7
							4	9									
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	Y	2					9
							2	9									
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	196	1	1726	2	Y	3					12
							3	9									
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	146	1	1694	2	Y	26	34	1			4
							29	9									

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	50	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	216	1	1794	2	Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	135	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	161	1	1867	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	6	1	54	2	Y	5					15
							6	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	434	2	Y	11	24	1			2
							12	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	Y	-0-					2
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					2
09	240	N	46	-0-	-194	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					2
10	248	N	38	-0-	-210	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	78	1	812	2	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	485	2	N	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

05	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	97	2	Y	4					15
							4	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	Y	-0-					15
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	Y	1					16
							1	9									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					14
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					14

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	677	2	Y	1					55
							1	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	150	1	623	2	Y	-0-					55
07	713	N	549	-0-	-164	-0-	59	1	490	2	Y	-0-	21	1			34
08	713	N	410	-0-	-303	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					34
09	690	N	540	-0-	-150	-0-	55	1	485	2	Y	-0-					34
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	-0-					34

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	83	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	246	-0-	-374	-0-	26	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	254	-0-	-366	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	39	1	340	2	Y	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					25
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	2	Y	-0-					25
07	186 N	70	-0-	-116	-0-	7	1	62	2	Y	1	10	1			16
						1	9									
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					16
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	2	Y	-0-					16
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					16

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	244	1	2370	2	N	-0-					19
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	401	1	1657	2	N	-0-					19
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	201	1	1670	2	N	-0-					19
08	2604 N	1808	-0-	-796	-0-	159	1	1649	2	N	-0-					19
09	2070 N	1759	-0-	-311	-0-	180	1	1579	2	N	-0-					19
10	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	143	1	1666	2	N	-0-					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	140	1	1364	2	Y	-0-					45
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	338	1	1398	2	Y	-0-	39	1			6
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	158	1	1315	2	Y	-0-					6
08	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	127	1	1316	2	Y	-0-					6
09	1620 N	1233	-0-	-387	-0-	126	1	1107	2	Y	-0-					6
10	1488 N	1254	-0-	-234	-0-	99	1	1155	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	Y	-0-					-0-
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	1					17
						1	9									
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	139	2	Y	16	16	1			17
						18	9									
07	155 N	58	-0-	-97	-0-	5	1	45	2	Y	7	21	1			3
						8	9									
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	7	1	72	2	Y	2					5
						2	9									
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	13	1	116	2	Y	14	17	1			2
						15	9									
*10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	2	Y	2					4
						2	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1422	2	Y	-0-					-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	191	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	-0-					-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	135	1	1185	2	Y	-0-					-0-
*10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	112	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	448	1	1855	2	Y	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	190	1	1574	2	Y	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	162	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1650	-0-	-450	-0-	169	1	1481	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	136	1	1580	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	56	46	1			20
							62	9									
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	3	1	10	2	Y	4					24
							4	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	7	2	Y	40	53	1			11
							44	9									
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	10	2	Y	4					15
							4	9									
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	8					23
							9	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
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	41	1	402	2	Y	-0-					48
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	58	1	238	2	Y	48	48	1			48
							53	9									
07	651	N	312	-0-	-339	-0-	31	1	260	2	Y	19	60	1			7
							21	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	454	2	Y	8					15
							9	9									
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	Y	38	48	1			5
							42	9									
10	310	N	31	-0-	-279	-0-	2	1	21	2	Y	7					12
							8	9									

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					32
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	139	2	Y	-0-					32
07	3100	N	4284	-0-	1184	1184	459	1	3810	2	Y	14					46
							15	9									
08	3100	N	4501	-0-	1401	2585	396	1	4101	2	Y	4					50
							4	9									
09	3000	N	3932	-0-	932	3517	402	1	3530	2	Y	-0-					50
*10	7306	X	3789	-0-	-3517	-0-	300	1	3489	2	Y	-0-					50

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	161	1	1561	2	Y	8	42	1			18
							9	9									
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	459	1	1901	2	Y	-0-					18
07	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	191	1	1587	2	Y	9					27
							10	9									
08	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	143	1	1482	2	Y	14					41
							15	9									
09	2370	N	1676	-0-	-694	-0-	167	1	1468	2	Y	37	30	1			48
							41	9									
10	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	130	1	1505	2	Y	-0-	41	1			7

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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	1					2
							1	9									
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					1
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	147	1	1433	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	339	1	1402	2	Y	-0-					4
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	134	1	1115	2	Y	3					7
							3	9									
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	84	1	866	2	Y	-0-					7
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	91	1	798	2	Y	-0-					7
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	2	Y	-0-					7

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	141	1	1376	2	Y	71	28	1			71
							78	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	197	1	817	2	Y	12	17	1			66
							13	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	163	1	1351	2	Y	5	49	1			22
							6	9									
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	156	1	1610	2	Y	28	17	1			33
							31	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	182	1	1598	2	Y	46	16	1			63
							51	9									
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1511	2	Y	18	49	1			32
							20	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	275	1	2677	2	Y	22	27	1			9
							24	9									
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	424	1	1755	2	Y	1					10
							1	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	154	1	1285	2	Y	1					11
							1	9									
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	105	1	1089	2	Y	-0-					11
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	111	1	978	2	Y	-0-					11
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	89	1	1037	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
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	Y	24	9	1			25
							26	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	139	1	577	2	Y	3	6	1			22
							3	9									
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	180	1	1498	2	Y	3	17	1			8
							3	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	175	1	1811	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	230	1	2023	2	Y	15	5	1			21
							17	9									
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	149	1	1735	2	Y	7	17	1			11
							8	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	68	1	660	2	Y	-0-					1
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	122	1	507	2	Y	-0-					1
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	2	Y	-0-					1
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					1
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	Y	-0-					1
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	180	1	1750	2	Y	4	19	1			9
							4	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	365	1	1512	2	Y	-0-					9
07	1984	X	1415	-0-	-569	-0-	152	1	1259	2	Y	4					13
							4	9									
08	1984	X	1190	-0-	-794	-0-	104	1	1079	2	Y	6					19
							7	9									
09	1920	X	1336	-0-	-584	-0-	135	1	1182	2	Y	17	14	1			22
							19	9									
10	1953	X	1281	-0-	-672	-0-	101	1	1179	2	Y	1	19	1			4
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	N	3					25
							3	9									
06	660	N	262	-0-	-398	-0-	51	1	209	2	N	2					27
							2	9									
07	713	N	320	-0-	-393	-0-	29	1	244	2	N	43	45	1			25
							47	9									
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	26	1	264	2	N	2					27
							2	9									
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	18	1	155	2	N	-0-					27
10	310	N	66	-0-	-244	-0-	4	1	42	2	N	18					45
							20	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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	65	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	353	2	Y	5					5
							6	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	1					6
							1	9									
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					6
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	608	2	Y	-0-					6

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	13	1	129	2	Y	27	68	1			15
							30	9									
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	30	1	123	2	Y	47	54	1			8
							52	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	Y	43	37	1			14
							47	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	29					43
							32	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	28	33	1			38
							31	9									
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	Y	1	30	1			9
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	127	1	1240	2	Y	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	345	1	1430	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	164	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	106	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	127	1	1112	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	108	1	1250	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	125	1	1211	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	473	1	1957	2	Y	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	191	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	137	1	1420	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	152	1	1336	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	106	1	1235	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	Y	33	85	1			18
							36	9									
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	512	1	2121	2	Y	60	67	1			11
							66	9									
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	299	1	2483	2	Y	52	46	1			17
							57	9									
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	149	1	1544	2	Y	29					46
							32	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	206	1	1810	2	Y	43	41	1			48
							47	9									
*10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	146	1	1697	2	Y	-0-	37	1			11

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
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	Y	1					5
							1	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	217	1	897	2	Y	-0-					5
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	141	1	1172	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	106	1	1095	2	Y	-0-					3
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	132	1	1158	2	Y	-0-					3
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	94	1	911	2	Y	1					6
							1	9									
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	536	1	2218	2	Y	-0-					6
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	266	1	2212	2	Y	-0-					6
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	217	1	2249	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	188	1	1654	2	Y	-0-					3
10	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	95	1	1098	2	Y	-0-					3

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	13	1	55	2	Y	1					4
							1	9									
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					4
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	7	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	2					4
							2	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
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	116	1	1129	2	Y	4					7
							4	9									
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	384	1	1589	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	191	1	1585	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	112	1	1154	2	Y	-0-					1
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	145	1	1272	2	Y	4					5
							4	9									
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1022	2	Y	11	14	1			2
							12	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	245	1	2387	2	Y	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	352	1	1457	2	Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	175	1	1453	2	Y	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	148	1	1536	2	Y	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	180	1	1586	2	Y	-0-					-0-
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	91	1	1057	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
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	Y	-0-					20
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	-0-					20
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					20
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					20
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					20
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	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
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	23	58	1			13
							25	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	190	1	788	2	Y	40	46	1			7
							44	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	Y	36	31	1			12
							40	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	23					35
							25	9									
09	1020	N	474	-0-	-546	-0-	45	1	400	2	Y	26	28	1			33
							29	9									
10	434	N	105	-0-	-329	-0-	8	1	96	2	Y	1	26	1			8
							1	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
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	218	1	2121	2	Y	11					31
							12	9									
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	374	1	1547	2	Y	20	47	1			4
							22	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	160	1	1328	2	Y	-0-					4
08	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	98	1	1018	2	Y	-0-					4
09	1170	N	871	-0-	-299	-0-	89	1	782	2	Y	-0-					4
10	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	86	1	994	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
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	103	1	1005	2	Y	4					11
							4	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	183	1	755	2	Y	6	16	1			1
							7	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	103	1	856	2	Y	-0-					1
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	85	1	876	2	Y	-0-					1
09	960	N	835	-0-	-125	-0-	85	1	750	2	Y	-0-					1
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	71	1	823	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
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	566	2	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	184	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	135	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	156	1	1613	2	Y	-0-					-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	187	1	1641	2	Y	-0-					-0-
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	151	1	1760	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3723	X	1567	-0-	-2156	-0-	145	1	1414	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	2	Y	-0-					3
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	Y	-0-					3
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	46	1	481	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	561	X	561	-0-	-0-	-0-	57	1	504	2	Y	-0-					2
*10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	Y	1					3
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	126	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	69	1	607	2	Y	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

05	217	N	146	-0-	-71	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	125	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	505	-0-	-125	-0-	52	1	453	2	Y	-0-					-0-
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	136	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	325	1	1347	2	Y	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	189	1	1570	2	Y	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	140	1	1448	2	Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	144	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	115	1	1336	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	105	1	1024	2	Y	38	31	1			14
							42	9									
06	1080	N	618	-0-	-462	-0-	120	1	496	2	Y	2					16
							2	9									
07	1147	N	821	-0-	-326	-0-	88	1	733	2	Y	-0-					16
08	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	98	1	1010	2	Y	29	37	1			8
							32	9									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	133	1	1167	2	Y	2					10
							2	9									
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	6					16
							7	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	93	1	907	2	Y	-0-					27
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	186	1	769	2	Y	-0-					27
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	91	1	757	2	Y	-0-					27
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	870	2	Y	-0-					27
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	96	1	845	2	Y	-0-					27
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	896	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
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	187	1	1819	2	Y	-0-					95
06	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	277	1	1146	2	Y	-0-					95
07	2077	N	1354	-0-	-723	-0-	146	1	1208	2	Y	-0-					95
08	2015	N	1349	-0-	-666	-0-	119	1	1230	2	Y	-0-					95
09	1410	N	952	-0-	-458	-0-	97	1	855	2	Y	-0-					95
10	1364	N	431	-0-	-933	-0-	34	1	397	2	Y	-0-					95

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	97	1	948	2	Y	5					12
							6	9									
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	512	1	2120	2	Y	-0-					12
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	255	1	2114	2	Y	1					13
							1	9									
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	236	1	2443	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	224	1	1965	2	Y	-0-					9
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	99	1	1145	2	Y	-0-					9

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	141	1	1369	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
06	3000	N	3488	-0-	488	488	679	1	2809	2	Y	-0-					7
07	3100	N	3142	-0-	42	530	337	1	2802	2	Y	3					10
							3	9									
08	3100	N	2790	-0-	-310	220	245	1	2539	2	Y	5					15
							6	9									
09	2518	X	2298	-0-	-220	-0-	233	1	2051	2	Y	13	11	1			17
							14	9									
*10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	241	1	2807	2	Y	1	15	1			3
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

05	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	83	2	Y	16	6	1			16
							18	9									
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	7	1	27	2	Y	3	4	1			15
							3	9									
07	155	N	26	-0-	-129	-0-	3	1	22	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	3	1	29	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	9	2	Y	10	4	1			14
							11	9									
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	6	2	Y	4	11	1			7
							4	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	79	1	765	2	Y	-0-					2
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	317	1	1311	2	Y	-0-					2
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	157	1	1308	2	Y	1					3
							1	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	104	1	1079	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	89	1	782	2	Y	-0-					2
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	748	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	204	1	1986	2	N	-0-					41
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	308	1	1275	2	N	-0-					41
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	171	1	1422	2	N	4					45
							4	9									
08	2201	N	1362	-0-	-839	-0-	120	1	1242	2	N	-0-					45
09	1590	N	1135	-0-	-455	-0-	116	1	1019	2	N	-0-					45
10	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	109	1	1272	2	N	-0-					45

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

05	496	N	202	-0-	-294	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					40
06	480	N	215	-0-	-265	-0-	42	1	173	2	Y	-0-					40
07	620	N	15	-0-	-605	-0-	1	1	13	2	Y	1	15	1			26
							1	9									
08	217	N	94	-0-	-123	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					26
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					26
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					26

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

05	496	X	476	-0-	-20	-0-	40	1	389	2	Y	43					80
							47	9									
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	358	1	1481	2	Y	69	95	1			54
							76	9									
07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	146	1	1209	2	Y	18	52	1			20
							20	9									
08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1173	2	Y	-0-					20
09	1920	X	1480	-0-	-440	-0-	147	1	1289	2	Y	40					60
							44	9									
10	1984	X	1770	-0-	-214	-0-	129	1	1499	2	Y	129	162	1			27
							142	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	238	1	984	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	138	1	1144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	130	1	1347	2	Y	1					2
							1	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	126	1	1108	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	61	1	705	2	Y	-0-	1	1			1

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	86	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	133	1	1107	2	Y	-0-					-0-
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	251	1	2593	2	Y	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	113	1	995	2	Y	-0-					-0-
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	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 #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	62	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	140	-0-	-201	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	2	Y	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	121	1	1182	2	Y	-0-					13
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	246	1	1017	2	Y	-0-					13
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	115	1	957	2	Y	-0-					13
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	2	Y	-0-					13
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	86	1	753	2	Y	-0-					13
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	72	1	832	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	-0-					1
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	249	1	1033	2	Y	-0-					1
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	107	1	887	2	Y	1					2
							1	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	787	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	Y	-0-					1
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-					1
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	130	1	536	2	Y	-0-					1
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	104	1	867	2	Y	-0-					1
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					1
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	101	1	885	2	Y	-0-					1
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	106	1	1229	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	1					6
							1	9									
06	3000	N	3633	-0-	633	633	707	1	2926	2	Y	-0-					6
07	3100	N	3338	-0-	238	871	359	1	2978	2	Y	1					7
							1	9									
08	3100	N	3072	-0-	-28	843	270	1	2798	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
09	3399	X	2556	-0-	-843	-0-	261	1	2295	2	Y	-0-					4
*10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	209	1	2430	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	159	1	1550	2	Y	13					63
							14	9									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	430	1	1780	2	Y	49	53	1			59
							54	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	217	1	1807	2	Y	76	109	1			26
							84	9									
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	170	1	1758	2	Y	77	71	1			32
							85	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	184	1	1618	2	Y	53					85
							58	9									
10	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	125	1	1452	2	Y	1	75	1			11
							1	9									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

05	3100	N	5058	-0-	1958	5914	471	1	4587	2	Y	-0-					79
06	8602	X	2688	-0-	-5914	-0-	523	1	2165	2	Y	-0-					79
07	3751	X	1586	-0-	-2165	-0-	171	1	1415	2	Y	-0-					79
08	3751	X	1050	-0-	-2701	-0-	93	1	957	2	Y	-0-					79
09	3630	X	3620	-0-	-10	-0-	370	1	3250	2	Y	-0-					79
10	3751	X	3301	-0-	-450	-0-	262	1	3039	2	Y	-0-					79

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	90	1	880	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	954	2	Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	152	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	127	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	410	2	Y	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					33
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	2	9	9	N	8					41
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	5	2	N	11					52
							12	9									
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					52
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-					52
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	131	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	48	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	611	2	Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	474	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
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	Y	-0-					43
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	251	2	Y	-0-					43
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	20	1	162	2	Y	10					53
							11	9									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					53
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	Y	-0-					53
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	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
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	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
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	172	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	631	-0-	-609	-0-	68	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	400	-0-	-747	-0-	35	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	Y	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	72	1	838	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
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	142	1	1384	2	Y	-0-					33
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	245	1	1016	2	Y	-0-					33
07	1581	N	1091	-0-	-490	-0-	117	1	974	2	Y	-0-					33
08	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	96	1	989	2	Y	-0-					33
09	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	116	1	1016	2	Y	-0-					33
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	2	Y	-0-					33

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	155	1	1505	2	Y	-0-					1
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	205	1	849	2	Y	-0-					1
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	101	1	835	2	Y	-0-					1
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	95	1	988	2	Y	-0-					1
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	81	1	711	2	Y	-0-					1
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	229	1	2225	2	Y	1					63
							1	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	402	1	1665	2	Y	-0-					63
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	229	1	1900	2	Y	-0-	23	1			40
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	120	1	1247	2	Y	-0-					40
09	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	121	1	1066	2	Y	-0-					40
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	-0-					40

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	70	1	686	2	Y	-0-					38
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	145	1	600	2	Y	-0-					38
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	82	1	680	2	Y	-0-					38
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	2	Y	-0-					38
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	65	1	571	2	Y	-0-					38
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	Y	-0-					38

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	187	1	1820	2	Y	-0-					9
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	295	1	1221	2	Y	-0-					9
07	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	167	1	1383	2	Y	-0-					9
08	2015	N	1466	-0-	-549	-0-	129	1	1337	2	Y	-0-					9
09	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	148	1	1301	2	Y	-0-					9
10	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	118	1	1375	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	11	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	130	1	1267	2	Y	3	99	1			15
							3	9									
06	1230	N	972	-0-	-258	-0-	189	1	783	2	Y	-0-					15
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	156	1	1293	2	Y	4					19
							4	9									
08	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	113	1	1169	2	Y	9					28
							10	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	2	Y	3					31
							3	9									
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	117	1	1359	2	Y	20					51
							22	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					9
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					9
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					9
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					9
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	93	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	189	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	82	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	64	1	564	2	Y	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	669	2	Y	36	30	1			13
							40	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	119	1	495	2	Y	2					15
							2	9									
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	61	1	506	2	Y	-0-					15
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	57	1	588	2	Y	28	35	1			8
							31	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	Y	2					10
							2	9									
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	Y	6					16
							7	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	147	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	306	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	145	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	116	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	123	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	552	-0-	-192	-0-	44	1	508	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

05	1302	N	921	-0-	-381	-0-	86	1	835	2	Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	273	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1422	-0-	-345	-0-	153	1	1269	2	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	507	-0-	-903	-0-	52	1	455	2	Y	-0-					-0-
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	155	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	232	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	127	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	446	-0-	-484	-0-	39	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	357	-0-	-543	-0-	36	1	321	2	Y	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-	25	1			4
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	Y	-0-					4
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	2					6
							2	9									
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	129	2	Y	3					9
							3	9									
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	1					10
							1	9									
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	48	2	Y	7					17
							8	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	188	1	1826	2	Y	17					47
							19	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	367	1	1520	2	Y	29	71	1			5
							32	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	148	1	1232	2	Y	1					6
							1	9									
08	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	124	1	1280	2	Y	-0-					6
09	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	116	1	1018	2	Y	-0-					6
10	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	93	1	1077	2	Y	-0-					6

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	125	1	1211	2	Y	4					7
							4	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	160	1	663	2	Y	-0-					7
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	27	1	225	2	Y	1					8
							1	9									
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	53	1	546	2	Y	18	16	1			10
							20	9									
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	27	1	240	2	Y	-0-					10
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					10

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	93	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	138	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	269	-0-	-444	-0-	24	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	206	-0-	-484	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	93	-0-	-341	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	71	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	149	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	170	1	1408	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	640	-0-	-135	-0-	56	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1002	-0-	-579	-0-	79	1	923	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 #: 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
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	211	1	2048	2	Y	-0-					57
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	306	1	1266	2	Y	-0-					57
07	2046	N	1608	-0-	-438	-0-	173	1	1435	2	Y	-0-					57
08	2046	N	677	-0-	-1369	-0-	60	1	617	2	Y	-0-					57
09	1560	N	494	-0-	-1066	-0-	50	1	444	2	Y	-0-					57
10	1612	N	115	-0-	-1497	-0-	9	1	106	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
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	2	Y	-0-	24	1			3
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	103	1	424	2	Y	-0-					3
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	59	1	496	2	Y	3					6
							3	9									
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	46	1	478	2	Y	2					8
							2	9									
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	51	1	444	2	Y	2					10
							2	9									
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	41	1	482	2	Y	6					16
							7	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
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	95	1	922	2	Y	2					9
							2	9									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	226	1	934	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	105	1	876	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
08	1023	N	773	-0-	-250	-0-	67	1	694	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
09	1140	N	608	-0-	-532	-0-	61	1	539	2	Y	7					12
							8	9									
10	992	N	793	-0-	-199	-0-	63	1	728	2	Y	2	11	1			3
							2	9									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3110	-0-	10	10	177	1	2930	2	Y	3					27
							3	9									
06	2342	N	2332	-0-	-10	-0-	28	1	2304	2	Y	-0-					27
07	2635	N	2104	-0-	-531	-0-	15	1	2089	2	Y	-0-					27
08	3007	N	2291	-0-	-716	-0-	21	1	2270	2	Y	-0-					27
09	3000	N	3084	-0-	84	84	159	1	2925	2	Y	-0-					27
*10	3100	N	3419	-0-	319	403	53	1	3366	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
05	3100	N	3367	-0-	267	785	167	1	3183	2	Y	15					134
							17	9									
06	3723	X	2938	-0-	-785	-0-	147	1	2762	2	Y	26	56	1			104
							29	9									
07	3503	X	2491	-0-	-1012	-0-	135	1	2299	2	Y	52	139	1			17
							57	9									
08	3503	X	2293	-0-	-1210	-0-	97	1	2189	2	Y	6					23
							7	9									
09	3390	X	2023	-0-	-1367	-0-	100	1	1849	2	Y	67					90
							74	9									
10	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	67	1	2764	2	Y	45	110	1			25
							50	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	102	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	746	2	Y	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	95	1	830	2	Y	-0-					-0-
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	79	1	924	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
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	99	1	961	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1457	N	536	-0-	-921	-0-	58	1	478	2	Y	-0-	1	1			1
08	1054	N	545	-0-	-509	-0-	48	1	497	2	Y	-0-					1
09	1050	N	665	-0-	-385	-0-	68	1	597	2	Y	-0-					1
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	63	1	731	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1125	-0-	-1262	-0-	105	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1185	-0-	-1485	-0-	231	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3030	-0-	-380	-0-	326	1	2704	2	Y	-0-					-0-
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	357	1	3698	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	1998	-0-	-1302	-0-	204	1	1794	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2249	-0-	-789	-0-	178	1	2071	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	3					27
							3	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	10	1	825	2	Y	-0-					27
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	5	1	710	2	Y	-0-					27
08	837	N	661	-0-	-176	-0-	6	1	655	2	Y	-0-					27
09	810	N	506	-0-	-304	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					27
10	713	N	570	-0-	-143	-0-	9	1	561	2	Y	-0-					27

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	132	1	1282	2	Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	223	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	104	1	863	2	Y	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	Y	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	74	1	866	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	129	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	327	1	1351	2	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	157	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	169	1	1748	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	168	1	1476	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	104	1	1205	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	2	1	47	2	Y	13					112
							14	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	22	47	1			87
							24	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	43	116	1			14
							47	9									
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	20					34
							22	9									
09	270	N	149	-0-	-121	-0-	5	1	99	2	Y	41					75
							45	9									
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	13	2	42	9	Y	38	92	1			21

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

05	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					148
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					148
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					148
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					148
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					148
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					148

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	80	1	1328	2	Y	5					20
							6	9									
06	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	12	1	1030	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	7	1	996	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
08	1426	N	788	-0-	-638	-0-	7	1	770	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
09	1050	N	684	-0-	-366	-0-	35	1	647	2	Y	2					12
							2	9									
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	16	1	995	2	Y	-0-					12

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	149	1	1446	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	233	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	142	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	103	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	900	-0-	-300	-0-	92	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	80	1	926	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	120	1	1167	2	Y	1					25
							1	9									
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	398	1	1648	2	Y	-0-					25
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	162	1	1348	2	Y	-0-					25
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	145	1	1497	2	Y	1	6	1			20
							1	9									
09	2010	N	1429	-0-	-581	-0-	146	1	1283	2	Y	-0-					20
10	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	89	1	1031	2	Y	-0-					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	79	1	1304	2	Y	10					82
							11	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	16	1	1312	2	Y	1					83
							1	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	7	1	952	2	Y	-0-					83
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	10	1	1137	2	Y	-0-					83
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	-0-					83
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	11	1	713	2	Y	-0-					83

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	Y	1					7
							1	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	110	1	456	2	Y	-0-					7
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	465	2	Y	1					8
							1	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					5
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	Y	-0-					5

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	2	Y	5					20
							6	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	20	1	1680	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1331	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	12	1	1345	2	Y	11	6	1			10
							12	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	Y	2					12
							2	9									
10	1116	N	950	-0-	-166	-0-	15	1	935	2	Y	-0-					12

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	95	1	1569	2	Y	6					23
							7	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	19	1	1548	2	Y	2	15	1			10
							2	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	15	1	1676	2	Y	13	7	1			12
							14	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	67	1	1232	2	Y	2					14
							2	9									
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	15	1	933	2	Y	-0-					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	134	1	1305	2	Y	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	440	1	1819	2	Y	-0-					-0-
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	233	1	1933	2	Y	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	168	1	1742	2	Y	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	199	1	1747	2	Y	-0-					-0-
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	167	1	1935	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	83	1	806	2	Y	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	443	1	1835	2	Y	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	218	1	1808	2	Y	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	185	1	1914	2	Y	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	200	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	220	1	2562	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	-0-					1
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	61	1	253	2	Y	-0-					1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-					1
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					1
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					1
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

05	124	N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	75	-0-	-173	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	117	1	1134	2	Y	-0-					7
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	185	1	765	2	Y	-0-					7
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	99	1	822	2	Y	-0-					7
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					7
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					7
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					7

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	298	1	2896	2	Y	-0-					-0-
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	805	1	3334	2	Y	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	405	1	3366	2	Y	-0-					-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	272	1	2810	2	Y	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	261	1	2290	2	Y	-0-					-0-
*10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	207	1	2409	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		461	-0-	461	461	37	1	424	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	27	1	523	2	Y	15					134
							17	9									
06	540	N	200	-0-	-340	-0-	9	1	162	2	Y	26	56	1			104
							29	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1123	2	Y	52	139	1			17
							57	9									
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	2	Y	26					43
							29	9									
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1377	2	Y	47					90
							52	9									
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	16	1	643	2	Y	46	110	1			26
							51	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	151	1	1467	2	Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	194	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	75	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	Y	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

05	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					15
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	Y	-0-					15
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-	9	1			6
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	1					7
							1	9									
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	5					12
							6	9									
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	71	2	Y	2					14
							2	9									

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	14					98
							15	9									
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	514	1	2126	2	Y	-0-					98
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	325	1	2695	2	Y	17	87	1			28
							19	9									
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	169	1	1746	2	Y	8					36
							9	9									
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	199	1	1744	2	Y	10					46
							11	9									
10	1953	N	1493	-0-	-460	-0-	110	1	1276	2	Y	97	130	1			13
							107	9									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	2					6
							2	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	476	2	Y	-0-	4	1			2
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					3
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	2	Y	-0-					3

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

05	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	35	2	Y	2					6
							2	9									
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	4	1			2
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	22	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	153	1	1493	2	Y	48	19	1			48
							53	9									
06	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	232	1	961	2	Y	8	11	1			45
							9	9									
07	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	150	1	1244	2	Y	3	33	1			15
							3	9									
08	1705	N	1317	-0-	-388	-0-	114	1	1181	2	Y	20	12	1			23
							22	9									
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	149	1	1305	2	Y	31	11	1			43
							34	9									
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	134	1	1556	2	Y	13	34	1			22
							14	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

05	1612	N	1146	-0-	-466	-0-	106	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2024	-0-	-256	-0-	394	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	157	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	131	1	1352	2	Y	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	179	1	1570	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	114	1	1322	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	4328	2	219	9	N	199	353	1			121
06	5250	X	3019	-0-	-2231	-0-	2914	2	105	9	N	95					216
07	5425	X	2402	-0-	-3023	-0-	2306	2	96	9	N	87	177	1			126
08	5425	X	3869	-0-	-1556	-0-	3683	2	186	9	N	169					295
*09	5250	X	4816	-0-	-434	-0-	84	1	4429	2	N	275	352	1			218
							303	9									
10	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	35	1	4369	2	N	87	177	1			128
							96	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	40	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	39	1	465	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	34	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	51	1	616	3	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	3	Y	-0-					-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	61	1	695	3	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	74	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	73	1	931	3	Y	-0-					-0-
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	80	1	770	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	158	1	1480	3	Y	178	149	1	1	8	28
							196	9									
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	143	1	1156	3	Y	66	40	1	2	8	52
							73	9									
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	219	1	1613	3	Y	61	83	1	1	8	29
							67	9									
08	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	3	Y	26	16	1	1	8	38
							29	9									
09	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	159	1	1279	3	Y	77	85	1			30
							85	9									
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					30

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					1
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					1
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					1
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					1
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	522	-0-	-228	-0-	42	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	772	-0-	-3	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	589	X	555	-0-	-34	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-0-
*09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	57	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	1	10	3	Y	-0-					8
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	3	Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					15
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-					15
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					15
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	Y	-0-					15
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	17	1	5	3	Y	-0-					14
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	34	1	838	3	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	59	1	924	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	50	1	806	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	758	-0-	-112	-0-	58	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	373	3	31	9	N	28	40	1			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	15	1	811	3	N	75					75
							83	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	649	3	64	9	N	58	90	1			43
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	13	1	755	3	N	52	88	1			7
							57	9									
09	900	N	698	-0-	-202	-0-	17	1	648	3	N	30					37
							33	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	3	Y	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	441	1	931	3	Y	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1189	1	374	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	780	1	729	3	Y	-0-					-0-
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	987	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					11
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	90	1	189	3	Y	-0-					11
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	319	1	100	3	Y	-0-					11
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	181	1	170	3	Y	-0-	11	1			-0-
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	282	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					11
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	141	1	299	3	Y	-0-					11
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	342	1	108	3	Y	-0-					11
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	182	1	170	3	Y	-0-	10	1			1
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	271	1	96	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	96	1	1206	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	93	1	1051	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	93	1	1110	3	Y	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	131	1	1261	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	60	1	374	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	22	1	136	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	3	Y	-0-					15
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	98	1	1105	3	Y	-0-					15
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	119	1	1420	3	Y	-0-					15
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	121	1	1557	3	Y	-0-					15
*09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	119	1	1144	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	3	Y	-0-					14
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	52	1	593	3	Y	-0-					14
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	50	1	598	3	Y	-0-					14
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	Y	-0-					14
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	52	1	498	3	Y	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	353	-0-	-337	-0-	29	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	74	1	884	3	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	640	3	Y	-0-					-0-
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	61	1	585	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	85	1	706	3	N	-0-	1	1			1
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	110	1	653	3	N	-0-					1
07	837	N	692	-0-	-145	-0-	159	1	533	3	N	-0-					1
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	146	1	520	3	N	-0-					1
*09	750	N	568	-0-	-182	-0-	145	1	423	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	58	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	50	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	3	Y	-0-					12
06	900	N	489	-0-	-411	-0-	40	1	449	3	Y	-0-					12
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	84	1	999	3	Y	-0-					12
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	81	1	1038	3	Y	-0-					12
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	93	1	892	3	Y	-0-	12	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	50	1	414	3	Y	-0-					2
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	66	1	392	3	Y	-0-					2
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	107	1	359	3	Y	-0-					2
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	97	1	349	3	Y	-0-					2
*09	450	N	417	-0-	-33	-0-	106	1	311	3	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	181	1	1499	3	Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	239	1	1419	3	Y	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	343	1	1147	3	Y	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	420	1	1499	3	Y	-0-					-0-
*09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	431	1	1258	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	11	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					8
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	-0-					8
07	589	N	469	-0-	-120	-0-	1	1	468	3	Y	-0-					8
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	Y	-0-					8
*09	570	N	398	-0-	-172	-0-	43	1	355	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	81	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	99	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	179	1	600	3	Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	141	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	170	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1131	3	Y	-0-					1
06	1590	X	1203	-0-	-387	-0-	98	1	1105	3	Y	-0-					1
07	1643	X	1120	-0-	-523	-0-	86	1	1034	3	Y	-0-					1
08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	3	Y	-0-					1
*09	1320	X	1084	-0-	-236	-0-	102	1	982	3	Y	-0-					1
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	386	3	162	9	Y	147	48	1	1	8	103
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	6	92	1			17
							7	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	116	3	147	9	Y	134	93	1			58
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	226	3	Y	93	138	1			13
							102	9									
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	5					18
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	57	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	91	1	667	3	Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	859	3	Y	-0-					-0-
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	66	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					14
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					14
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					14
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					14
*09	150	N	64	-0-	-86	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					3
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	83	1	490	3	Y	-0-					3
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	208	1	697	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	117	1	420	3	Y	-0-					3
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	117	1	341	3	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	73	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	110	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	106	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	441	-0-	-69	-0-	112	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					2
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	14	1	775	3	Y	3	1	1	1	8	3
						3	9									
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					3
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	17	1	958	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
*09	780 N	739	-0-	-41	-0-	18	1	721	3	Y	-0-					3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-	17	1			2
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					2
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	18	1	59	3	Y	-0-					2
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	Y	-0-					2
*09	90 N	73	-0-	-17	-0-	19	1	54	3	Y	-0-					2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-					10
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	69	1	406	3	Y	-0-					10
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	91	1	304	3	Y	-0-					10
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	71	1	254	3	Y	-0-					10
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	84	1	247	3	Y	-0-					10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
06	930 N	897	-0-	-33	-0-	16	1	871	3	Y	9	3	1	1	8	5
						10	9									
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	3	1	9	Y	1	5	1			1
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	20	1	1163	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	24	1	956	3	Y	20					21
						22	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	60	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	567	-0-	-270	-0-	131	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	115	1	413	3	Y	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	110	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					8
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					8
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					8
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					8
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	Y	-0-					37
06	660	N	571	-0-	-89	-0-	51	1	520	3	Y	-0-					37
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	97	1	605	3	Y	-0-					37
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-	36	1			1
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	175	1	1040	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	685	-0-	-245	-0-	157	1	525	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	188	1	672	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	1230	N	715	-0-	-515	-0-	182	1	533	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1680	-0-	-120	-0-	30	1	1650	3	Y	-0-					-0-
07	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	35	1	1969	3	Y	-0-					-0-
*09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	47	1	1834	3	Y	49					49
							54	9									
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					49

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	203	-0-	-138	-0-	47	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	44	1	159	3	Y	1					1
							1	9									
09	300	N	116	-0-	-184	-0-	30	1	86	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	157	1	1301	3	Y	-0-					5
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	267	1	1581	3	Y	-0-					5
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	534	1	1786	3	Y	-0-					5
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	428	1	1528	3	Y	-0-					5
09	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	446	1	1303	3	Y	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					4
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	159	1	945	3	Y	-0-					4
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	119	1	399	3	Y	-0-					4
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	100	1	357	3	Y	-0-					4
09	1110	N	427	-0-	-683	-0-	109	1	318	3	Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	84	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	123	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	111	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	117	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					15
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					15
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	44	3	N	20					35
							22	9									
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	16	18	1			33
							18	9									
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	11	1	32	3	N	9					42
							10	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	135	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	153	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	124	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	146	-0-	-784	-0-	37	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	109	1	391	3	Y	-0-					-0-
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	129	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	87	1	719	3	Y	-0-					1
06	1200	N	908	-0-	-292	-0-	131	1	777	3	Y	-0-					1
07	1054	N	992	-0-	-62	-0-	229	1	763	3	Y	-0-					1
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	214	1	767	3	Y	-0-					1
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	209	1	610	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	30	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	48	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	134	3	Y	19					19
							21	9									
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	26	1	75	3	Y	-0-	19	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	3	1			1
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					1
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					1
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	24	1	85	3	Y	1					2
							1	9									
*09	60	N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	3	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	Y	1					1
						1	9									
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
06	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	20	1	1105	3	Y	37	23	1			14
						41	9									
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					14
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	22	1	1233	3	Y	10	13	1			11
						11	9									
09	1170 N	994	-0-	-176	-0-	25	1	969	3	Y	-0-					11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	406	3	N	-0-	28	1			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	66	1	389	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	435	-0-	435	435	100	1	335	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	452	-0-	452	887	99	1	353	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	422	-0-	422	1309	108	1	314	3	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	173	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
06	330	N	176	-0-	-154	-0-	2	1	88	3	Y	78	53	1			25
							86	9									
07	DLQ G-10		942	-0-	942	942	840	3	102	9	Y	93	98	1			20
08	DLQ G-10		1686	-0-	1686	2628	27	1	1545	3	Y	104	73	1			51
							114	9									
09	DLQ G-10		1187	-0-	1187	3815	29	1	1146	3	Y	11					62
							12	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3815					Y	NO RPT					62

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	127	1	769	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
06	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	212	1	1043	3	Y	-0-					2
07	1147	N	692	-0-	-455	-0-	144	1	548	3	Y	-0-					2
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	149	1	856	3	Y	-0-					2
09	1260	N	977	-0-	-283	-0-	86	1	891	3	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	Y	-0-					1
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	94	3	Y	-0-					1
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	3	Y	-0-					1
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	29	1	81	3	Y	-0-					1
*09	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	98	1	958	3	Y	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	3	Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	840	-0-	-210	-0-	67	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	60	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	69	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	97	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	153	-0-	-147	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	77	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	88	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	111	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	60	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	225	-0-	-285	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	161	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	469	-0-	-701	-0-	80	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	374	-0-	-711	-0-	78	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	105	-0-	-375	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					7
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					7
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					7
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	Y	-0-					7
09	360	N	230	-0-	-130	-0-	25	1	205	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	769	3	N	-0-	45	1			2
06	840	N	550	-0-	-290	-0-	45	1	505	3	N	-0-					2
07	868	N	598	-0-	-270	-0-	46	1	552	3	N	-0-					2
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	65	1	853	3	N	16					18
							18	9									
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	74	1	769	3	N	18					36
							20	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	737	3	N	1	1	8			20
							1	9									
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	59	1	487	3	N	-0-					20
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	103	1	639	3	N	-0-					20
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	3	23	1			-0-
							3	9									
09	540	N	6	-0-	-534	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	108	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	134	1	509	3	Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	96	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	49	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	256	-0-	-374	-0-	43	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	58	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	45	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	50	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	74	1	266	3	Y	-0-					-0-
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	123	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	44	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	37	1	108	3	Y	12					12
							13	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	61	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	53	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	40	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	88	3	Y	24					24
							26	9									
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	17	1			7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	86	1	806	3	Y	-0-					2
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	87	1	698	3	Y	153	125	1	1	8	29
							168	9									
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	95	1	703	3	Y	22	27	1			24
							24	9									
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	85	1	997	3	Y	51	37	1			38
							56	9									
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	106	1	847	3	Y	24					62
							26	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					1
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					1
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					1
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	205	1	1922	3	Y	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	215	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	262	1	1932	3	Y	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	156	1	1837	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	211	1	1689	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	71	1	586	3	Y	-0-	19	1			-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	93	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	647	-0-	-66	-0-	149	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	136	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	150	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	54	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1810	-0-	-298	-0-	1703	3	107	9	N	97	95	1	1	8	24
06	1920	X	1651	-0-	-269	-0-	27	1	1513	3	N	101	104	1	1	8	20
							111	9									
07	1984	X	1750	-0-	-234	-0-	1664	3	86	9	N	78	64	1			34
08	1984	X	1867	-0-	-117	-0-	30	1	1724	3	N	103	67	1			70
							113	9									
09	1800	X	1677	-0-	-123	-0-	39	1	1550	3	N	80	91	1			59
							88	9									
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					59

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	12233	-0-	-1562	-0-	864	1	11175	3	Y	176	168	1	2	8	42
							194	9									
06	12810	X	11588	-0-	-1222	-0-	951	1	10504	3	Y	121	115	1			48
							133	9									
07	12834	X	11726	-0-	-1108	-0-	889	1	10686	3	Y	137	126	1	6	8	53
							151	9									
08	12555	X	11407	-0-	-1148	-0-	803	1	10482	3	Y	111	93	1	3	8	68
							122	9									
09	12000	X	10758	-0-	-1242	-0-	935	1	9731	3	Y	84	98	1	1	8	53
							92	9									
10	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					53

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					3
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	49	1	104	3	Y	-0-					3
07	248	N	115	-0-	-133	-0-	87	1	28	3	Y	-0-					3
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	1	48	3	Y	-0-					3
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	172	1	60	3	Y	-0-	1	1			2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

05	15283	X	12903	-0-	-2380	-0-	900	1	11640	3	Y	330	317	1			79
							363	9									
06	14370	X	12075	-0-	-2295	-0-	983	1	10860	3	Y	211	205	1			85
							232	9									
07	14043	X	10567	-0-	-3476	-0-	794	1	9551	3	Y	202	202	1			85
							222	9									
08	13609	X	12378	-0-	-1231	-0-	861	1	11236	3	Y	255	198	1			142
							281	9									
09	12810	X	11416	-0-	-1394	-0-	976	1	10158	3	Y	256	259	1			139
							282	9									
10	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					139

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

05	9238	X	8353	-0-	-885	-0-	589	1	7619	3	Y	132	127	1			27
							145	9									
06	8640	X	7829	-0-	-811	-0-	642	1	7092	3	Y	86	83	1			30
							95	9									
07	8742	X	7764	-0-	-978	-0-	590	1	7086	3	Y	80	81	1			29
							88	9									
08	8742	X	7266	-0-	-1476	-0-	512	1	6682	3	Y	65	57	1			37
							72	9									
09	8250	X	6914	-0-	-1336	-0-	604	1	6278	3	Y	29	46	1			20
							32	9									
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					20

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	430	2	47	9	Y	43	159	1			45
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	497	2	9	9	Y	8					53
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	399	2	18	9	Y	16					69
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					77
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					77
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	2	22	9	Y	20					97

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	Y	31	39	1			25
							34	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	2					27
							2	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					27
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	58	1	376	2	Y	-0-					27
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	2	Y	-0-					27
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	41	1	312	2	Y	-0-					27

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	69	2	N	38	40	1			26
							42	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	1					27
							1	9									
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	2	N	-0-					27
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					27
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	N	-0-					27
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					27

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	70	1	341	2	Y	-0-					16
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	111	1	621	2	Y	15					31
							17	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	99	1	509	2	Y	17					48
							19	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	127	2	Y	16					64
							361	3	18	9							
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	74	1	400	2	Y	11					75
							12	9									
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	92	1	438	2	Y	6					81
							7	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	33	1	617	2	Y	12	59	1			36
							13	9									
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	6					42
							7	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	3					45
							3	9									
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	29	1	160	2	Y	3					48
							401	3	3	9							
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					48
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	33	1	630	2	Y	-0-					48

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					12
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	20	1	110	2	Y	14					26
							15	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	10					36
							11	9									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	Y	12					48
							105	3	13	9							
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	Y	8					56
							9	9									
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	Y	5					61
							6	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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					8
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	8					16
							9	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	Y	9					25
							10	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	8					33
							121	3	9	9							
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	Y	6					39
							7	9									
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	31	1	150	2	Y	4					43
							4	9									

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
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	14	65	1			39
							15	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	7					46
							8	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	2					48
							2	9									
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	36	1	193	2	Y	3					51
							485	3	3	9							
09	810	N	497	-0-	-313	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					51
10	930	N	280	-0-	-650	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					51

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	N	44	64	1			42
							48	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	82	1	891	2	N	4					46
							4	9									
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	76	1	946	2	N	-0-					46
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	151	1	972	2	N	-0-					46
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	134	1	942	2	N	-0-					46
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	118	1	895	2	N	2					48
							2	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1	18	1			5
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	Y	2					7
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	1					8
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2					10
09	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	2			Y	-0-					10
10	961	N	789	-0-	-172	-0-	788	2	1	9	Y	1					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	9	52	1			31
							10	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	4					35
							4	9									
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	31	1	584	2	Y	2					37
							2	9									
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	22	1	122	2	Y	2					39
							305	3	2	9							
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	Y	-0-					39
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					39

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					5
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					5
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-	3	1			2
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					2
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	2					4
							2	9									
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	1					5
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIRTEEN, EAST (3470 OLMOS) 89385 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RBR WELL #: 1 RRCID -> 281040 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3432 - 3438

05	7462 R	7462	-0-	-0-	-0-	7013	2	449	9	N	408	544	1					169
06	13620 R	13620	-0-	-0-	-0-	13052	2	568	9	N	516	368	1	1	8			316
07	1674 #	1505	-0-	-169	-0-	1001	2	504	9	N	458	552	1					222
08	7471 #	2319	-0-	-5152	-0-	1484	2	835	9	N	759	535	1	1	8			445
09	13620 #	1442	-0-	-12178	-0-	1000	2	442	9	N	402	529	1	2	8			316
10	14074 #	1182	-0-	-12892	-0-	796	2	386	9	N	351	355	1	1	8			311

RBR WELL #: 2 RRCID -> 282837 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3421 - 3427

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

05	155 #	123	-0-	-32	-0-	100	2	23	9	N	21							223
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	100	2	24	9	N	22							245
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	100	2	23	9	N	21	187	1					79
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20							99
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20							119
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	20							139

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	Y	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	73	1	712	3	Y	-0-			-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	570	3	Y	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	251	-0-	-289	-0-	25	1	226	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	310	1	968	3	Y	-0-			1
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	252	1	1101	3	Y	-0-			1
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	406	1	956	3	Y	-0-			1
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	391	1	747	3	Y	-0-			1
*09	930 N	757	-0-	-173	-0-	757	3			Y	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	86	1	819	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	82	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	89	1	729	3	Y	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	82	1	735	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	453	-0-	-87	-0-	7	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		37	-0-	37	37	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
07	434	N	179	-0-	-255	-0-	19	1	160	3	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	101	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	652	-0-	-158	-0-	58	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					1
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	99	1	495	3	Y	-0-					1
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	61	1	202	3	Y	-0-					1
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	117	1	218	3	Y	-0-					1
*09	600	N	396	-0-	-204	-0-	47	1	349	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	265	1	3193	3	Y	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	265	1	2813	3	Y	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	286	1	2929	3	Y	-0-					-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	230	1	2666	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2799	-0-	-561	-0-	41	1	2758	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	Y	-0-					1
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					1
07	266	X	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	-0-					1
08	217	X	160	-0-	-57	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					1
*09	390	X	334	-0-	-56	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					1
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1166	3	Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	86	1	911	3	Y	68					68
							75	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	97	1	993	3	Y	6	66	1			8
							7	9									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	61	1	705	3	Y	6					14
							7	9									
09	870	N	354	-0-	-516	-0-	5	1	349	3	Y	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					3
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					3
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					3
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					3
*09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	100	1	958	3	Y	-0-					1
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	113	1	1102	3	Y	-0-					1
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	137	1	1123	3	Y	-0-					1
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	112	1	1005	3	Y	-0-					1
*09	1230	N	831	-0-	-399	-0-	84	1	747	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	144	1	1371	3	Y	-0-					1
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	154	1	1509	3	Y	-0-					1
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	188	1	1541	3	Y	-0-					1
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	146	1	1316	3	Y	-0-					1
*09	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	151	1	1347	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					33
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	73	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	85	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	78	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	73	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	115	1	1093	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	103	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	116	1	947	3	Y	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	98	1	883	3	Y	-0-					-0-
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	123	1	1096	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	36					36
							40	9									
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	11	25	1			22
							12	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	57	1	554	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	83	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	354	-0-	-246	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	80	1	824	3	Y	-0-	9	1			1
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	125	1	729	3	Y	-0-					1
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	103	1	800	3	Y	-0-					1
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	94	1	760	3	Y	-0-					1
*09	840	N	731	-0-	-109	-0-	62	1	669	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	114	1	1084	3	N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	95	1	932	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	121	1	992	3	N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	79	1	711	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	860	-0-	-160	-0-	86	1	774	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					25
06	870	N	324	-0-	-546	-0-	314	3	10	9	N	9					34
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					34
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	230	3	14	9	N	13					47
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	380	3	18	9	N	16	56	1			7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	3	N	-0-					-0-
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	100	1	582	3	N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	68	1	532	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	92	1	751	3	N	-0-					-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 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
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	64	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	240	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	213	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	97	1	372	3	Y	-0-					-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	104	1			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	13	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	82	1	23	3	N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	48	1	24	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		155	-0-	155	155	34	1	121	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		232	-0-	232	387	100	1	132	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		19	-0-	19	406	19	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	72	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	47	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	250	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	129	-0-	-531	-0-	86	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	46	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	3	Y	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-	60	1			1
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	10	1	59	3	N	-0-					1
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	N	-0-					1
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-					1
*09	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	39	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	53	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	49	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	775	-0-	-215	-0-	72	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	33	-0-	-587	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	76	1	683	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

05	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	140	1	1330	3	Y	-0-					-0-
06	1740 X	1604	-0-	-136	-0-	149	1	1455	3	Y	-0-					-0-
07	1798 X	1559	-0-	-239	-0-	170	1	1389	3	Y	-0-					-0-
08	1798 X	1272	-0-	-526	-0-	127	1	1145	3	Y	-0-					-0-
09	1740 X	1553	-0-	-187	-0-	156	1	1397	3	Y	-0-					-0-
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8213

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	Y	55	49	1			64
							61	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	57	1	332	3	Y	36	73	1	1	8	26
							40	9									
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	45	1	348	3	Y	14	28	1			12
							15	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	467	3	Y	32	19	1			25
							35	9									
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	30	1	329	3	Y	-0-	25	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	42	1	242	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	20	1	217	3	Y	1					1
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

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

05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	18	6	1			12
							20	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	61	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	86	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	72	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	68	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	45	1	483	3	Y	1					1
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LYSSY 76 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	991	3	Y	-0-					-0-
*09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	256	1	2288	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	104	1	1073	3	Y	-0-	10	1			1
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	166	1	966	3	Y	-0-					1
07	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	116	1	903	3	Y	-0-					1
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	159	1	1292	3	Y	-0-					1
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	117	1	1256	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1005	3	N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	991	3	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	113	1	1126	3	N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	11	1	1026	3	N	-0-					-0-
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

05	62	X	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
*09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	107	-0-	-203	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	16	1	140	3	Y	17					17
							19	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	209	-0-	209	209		21	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209						Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	74	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	810 N	695	-0-	-115	-0-	65	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	806 N	792	-0-	-14	-0-	86	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	82	1	741	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	604	-0-	-86	-0-	61	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	27	1	291	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	245	1	1025	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	202	1	1004	3	N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	305	1	1013	3	N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	484	1	896	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	143	1	1047	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	76	1	807	3	Y	65					65
							72	9									
07	961	N	712	-0-	-249	-0-	63	1	640	3	Y	8	61	1			12
							9	9									
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	678	3	Y	-0-					12
09	960	N	634	-0-	-326	-0-	9	1	602	3	Y	21					33
							23	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	200	1	1911	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4409	-0-	1409	1409	406	1	3963	3	N	36					36
							40	9									
07	3100	N	3243	-0-	143	1552	351	1	2870	3	N	20	48	1			8
							22	9									
08	3100	N	2506	-0-	-594	958	248	1	2241	3	N	15					23
							17	9									
09	1830	X	373	-0-	-1457	-0-	37	1	336	3	N	-0-					23
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					23

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	84	1	804	3	N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	89	1	864	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	745	-0-	-340	-0-	81	1	664	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-					-0-
09	960	N	256	-0-	-704	-0-	26	1	230	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		139	-0-	139	139	16	1	123	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		53	-0-	53	192	6	1	47	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	192					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	115	1	1188	3	Y	71	56	1			71
							78	9									
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	323	1	1878	3	Y	31	77	1			25
							34	9									
07	1302	X	1165	-0-	-137	-0-	131	1	1021	3	Y	12	29	1			8
							13	9									
08	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	191	1	1553	3	Y	17	12	1			13
							19	9									
09	1260	X	1203	-0-	-57	-0-	102	1	1101	3	Y	-0-	13	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	132	1	45	3	Y	-0-					12
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	Y	-0-					12
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	367	3	18	9	Y	16					28
06	360	X	309	-0-	-51	-0-	289	3	20	9	Y	18					46
07	372	X	190	-0-	-182	-0-	158	3	32	9	Y	29	62	1			13
08	310	X	168	-0-	-142	-0-	160	3	8	9	Y	7	11	1			9
09	360	X	326	-0-	-34	-0-	312	3	14	9	Y	13					22
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					22

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	85	1	699	3	Y	32					32
							35	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	643	3	Y	25					57
							28	9									
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	52	1	466	3	Y	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3101	-0-	-805	-0-	78	1	2950	3	Y	66	50	1			58
							73	9									
06	3780	X	3054	-0-	-726	-0-	82	1	2905	3	Y	61	94	1			25
							67	9									
07	3875	X	2374	-0-	-1501	-0-	82	1	2249	3	Y	39	28	1			36
							43	9									
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	109	1	3860	3	Y	105	83	1			58
							116	9									
*09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	104	1	3712	3	Y	155	77	1			136
							171	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					136

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	169	1	6387	3	Y	94	57	1	1	8	76
							103	9									
06	5820	X	4345	-0-	-1475	-0-	118	1	4154	3	Y	66	103	1	1	8	38
							73	9									
07	5735	X	3722	-0-	-2013	-0-	130	1	3538	3	Y	49	32	1	4	8	51
							54	9									
08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	181	1	6437	3	Y	118	93	1	1	8	75
							130	9									
*09	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	183	1	6490	3	Y	80	53	1			102
							88	9									
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					102

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					10
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	193	1	1991	3	N	150	32	1			130
							165	9									
06	2670	N	1730	-0-	-940	-0-	235	1	1363	3	N	120	175	1			75
							132	9									
07	2542	N	1580	-0-	-962	-0-	156	1	1212	3	N	193	63	1	2	8	203
							212	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	159	1	1289	3	N	128	289	1	1	8	41
							141	9									
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	146	1	1578	3	N	141	75	1			107
							155	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	367	1	1875	3	N	115	76	1	1	8	88
							127	9									
06	2640	X	2198	-0-	-442	-0-	263	1	1828	3	N	97	144	1			41
							107	9									
07	2697	X	2402	-0-	-295	-0-	286	1	1996	3	N	109	114	1	1	8	35
							120	9									
08	2666	X	2306	-0-	-360	-0-	50	1	2138	3	N	107	2	8			140
							118	9									
09	2520	X	2229	-0-	-291	-0-	182	1	1860	3	N	170	165	1			145
							187	9									
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					145

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

05	217	N	129	-0-	-88	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	9	1	56	2	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	N	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	51	1	328	2	N	-0-					-0-
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	91	1	687	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	N	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
08	341	N	9	-0-	-332	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	34	-0-	-214	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					15
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					15
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					15
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					15
							10	3									
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	21	1	20	2	Y	-0-					15
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					7
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					7
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					7
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					7
							77	3									
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	23	1	22	2	Y	-0-					7
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					7

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					46
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					46
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					46
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					46
							146	3									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	209	1	198	2	Y	-0-					46
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	61	1	153	2	Y	-0-					46

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	23	2	N	15					185
							17	9									
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	2					187
							2	9									
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					187
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					187
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	5	1	33	2	N	-0-					187
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	6	1	46	2	N	3					190
							3	9									

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	N	-0-	-0-	-553	-0-					N	35	177	1			33
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	2					35
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1451	1391	1			60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	646	859	1			-0-
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1200	1	683	9	N	621	696	1			721

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	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
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	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
05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

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
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	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
05	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2153	-0-	-67	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	2155	-0-	-77	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	2087	-0-	-73	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	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
05	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	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
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	1457	N	334	-0-	-1123	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
*10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

05	5797	X	5333	-0-	-464	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5436	-0-	-174	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5273	-0-	-524	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5341	-0-	-239	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5150	-0-	-280	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5071	-0-	-540	-0-	5071	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

05	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

05	961	N	542	-0-	-419	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2055	-0-	-301	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1122	-0-	-924	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	843	-0-	-597	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1187	-0-	-580	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

05	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4092	-0-	-408	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4108	-0-	-2	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
*10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

05	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

05	5673	X	5150	-0-	-523	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4973	-0-	-307	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4626	-0-	-520	-0-	4626	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

05	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	720	-0-	-1350	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1202	-0-	-937	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	546	-0-	-1593	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	432	-0-	-1458	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2641	-0-	-119	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2543	-0-	-216	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

05	9579	X	8973	-0-	-606	-0-	8973	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	8659	-0-	-371	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8808	-0-	-523	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8764	-0-	-350	-0-	8764	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8417	-0-	-373	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	8614	-0-	-345	-0-	8614	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4030	X	3499	-0-	-531	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2949	-0-	-957	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2986	-0-	-554	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2875	-0-	-628	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1244	-0-	-736	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

05	9331	X	8395	-0-	-936	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8083	-0-	-647	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8155	-0-	-680	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	8157	-0-	-678	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7429	-0-	-701	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	8035	-0-	-366	-0-	8035	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

05	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2069	-0-	-969	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	2810	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

05	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

05	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4295	-0-	-145	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4176	-0-	-412	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4147	-0-	-203	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4154	-0-	-341	-0-	4154	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FDL OPERATING, LLC 263924
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	44	1	1127	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	43	1	1137	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	45	1	1135	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	44	1	1105	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	42	1	1067	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	211	1	5409	2	N	-0-			-0-
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	200	1	5259	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5459	-0-	-369	-0-	206	1	5253	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	207	1	5181	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5324	-0-	-316	-0-	204	1	5120	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

05	6014	X	5600	-0-	-414	-0-	210	1	5390	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5643	-0-	-147	-0-	207	1	5436	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5643	-0-	-340	-0-	214	1	5429	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	5579	-0-	-404	-0-	214	1	5365	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	5331	-0-	-339	-0-	204	1	5127	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-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

05	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-			-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

05	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3653	-0-	-97	-0-	3653	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
08	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
09	3690	X	3635	-0-	-55	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3755	2			N	-0-			-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
*10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	3925	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

05	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2424	-0-	-156	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

05	2914	N	2716	-0-	-198	-0-	2349	1	367	3	N	-0-					-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2222	1	359	3	N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2378	1	371	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	2338	1	370	3	N	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2249	1	358	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2606	-0-	-153	-0-	2245	1	361	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2111	1	330	3	N	-0-					-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	1995	1	322	3	N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2128	1	332	3	N	-0-					-0-
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2076	1	329	3	N	-0-					-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2016	1	321	3	N	-0-					-0-
*10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2078	1	335	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3466	-0-	-224	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	713	N	412	-0-	-301	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

05	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7641	-0-	-279	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7726	-0-	-365	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7726	-0-	-241	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7449	-0-	-261	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	7625	-0-	-311	-0-	7625	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

05	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5927	-0-	-313	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6145	-0-	-179	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6253	-0-	-71	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5968	-0-	-152	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	6020	-0-	-118	-0-	6020	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

05	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	3913	1	611	3	N	-0-					-0-
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	3632	1	586	3	N	-0-					-0-
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	3869	1	604	3	N	-0-					-0-
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	3867	1	613	3	N	-0-					-0-
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	3719	1	592	3	N	-0-					-0-
*10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	3822	1	615	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

05	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	3			N	-0-					-0-
06	14070	X	13444	-0-	-626	-0-	13444	3			N	-0-					-0-
07	14446	X	14062	-0-	-384	-0-	14062	3			N	-0-					-0-
08	14229	X	14000	-0-	-229	-0-	14000	3			N	-0-					-0-
09	13650	X	13366	-0-	-284	-0-	13366	3			N	-0-					-0-
10	14074	X	13206	-0-	-868	-0-	13206	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1802	-0-	-208	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

05	2573	N	2484	-0-	-89	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4533	-0-	-417	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4621	-0-	-494	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4568	-0-	-392	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4400	-0-	-340	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4455	-0-	-257	-0-	4455	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

05	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1153	1	180	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1075	1	173	3	N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1156	1	181	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1110	1	176	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1060	1	169	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1097	1	177	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5693	-0-	-247	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5700	-0-	-438	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5599	-0-	-191	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5630	-0-	-291	-0-	5630	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

05	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2403	-0-	-57	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7353	-0-	-335	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7190	-0-	-405	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	6727	-0-	-593	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	6753	-0-	-749	-0-	6753	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

05	5394	X	5128	-0-	-266	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4973	-0-	-157	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4761	-0-	-309	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	4840	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4734	-0-	-40	-0-	330	1	4404	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	299	1	4091	2	N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	357	1	4730	2	N	-0-					-0-
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	377	1	4956	2	N	-0-					-0-
*09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	353	1	4523	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4838	-0-	-246	-0-	361	1	4477	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

05	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

05	465	X	457	-0-	-8	-0-	32	1	425	2	N	-0-					-0-
06	480	X	355	-0-	-125	-0-	24	1	331	2	N	-0-					-0-
07	496	X	356	-0-	-140	-0-	25	1	331	2	N	-0-					-0-
08	496	X	360	-0-	-136	-0-	25	1	335	2	N	-0-					-0-
09	450	X	332	-0-	-118	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-
10	465	X	353	-0-	-112	-0-	26	1	327	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	100	N	672	-0-	572	572	47	1	625	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		575	-0-	575	1147	41	1	534	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		607	-0-	607	1754	44	1	563	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		697	-0-	697	2451	52	1	645	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

05	8401	X	7357	-0-	-1044	-0-	512	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7497	-0-	-633	-0-	511	1	6986	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7522	-0-	-879	-0-	528	1	6994	2	N	-0-					-0-
08	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	541	1	7103	2	N	-0-					-0-
*09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	572	1	7329	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7224	-0-	-526	-0-	539	1	6685	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		1111	-0-	1111	1111	79	1	1032	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1247	-0-	1247	2358	90	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		1257	-0-	1257	3615	94	1	1163	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	100	1	1335	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	91	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	87	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	91	1	1168	2	N	-0-					-0-
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	106	1	1308	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1128	-0-	-1414	-0-	79	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2013	-0-	-747	-0-	137	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	222	1	2949	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	179	1	2356	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2225	-0-	-235	-0-	161	1	2064	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2376	-0-	-786	-0-	177	1	2199	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	418	-0-	-1202	-0-	28	1	390	2	N	-0-					-0-
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	41	1	543	2	N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	N	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	26	1	329	2	N	-0-					-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	869	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	71	1	954	2	N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	70	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	-0-					-0-
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	79	1	982	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

05	2976	X	1642	-0-	-1334	-0-	114	1	1528	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1089	-0-	-1791	-0-	74	1	1015	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1197	-0-	-1531	-0-	84	1	1113	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1486	-0-	-777	-0-	105	1	1381	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1621	-0-	-359	-0-	117	1	1504	2	N	-0-					-0-
*10	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	134	1	1658	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

05	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	302	1	4038	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3797	-0-	-763	-0-	259	1	3538	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4047	-0-	-665	-0-	284	1	3763	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	289	1	3789	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4008	-0-	-222	-0-	290	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	2910	-0-	-1430	-0-	217	1	2693	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

05	496	N	469	-0-	-27	-0-	33	1	436	2	N	-0-					-0-
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	24	1	332	2	N	-0-					-0-
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
08	465	N	256	-0-	-209	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-
09	360	N	181	-0-	-179	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
10	310	N	150	-0-	-160	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	90	1	1208	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1061	-0-	-379	-0-	72	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	73	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	85	1	1111	2	N	-0-					-0-
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	1112	2	N	-0-					-0-
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	92	1	1143	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	52	1	698	2	N	-0-					-0-
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	41	1	558	2	N	-0-					-0-
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	44	1	587	2	N	-0-					-0-
08	744	N	98	-0-	-646	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
09	600	N	411	-0-	-189	-0-	30	1	381	2	N	-0-					-0-
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	40	1	490	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

05	217	N	109	-0-	-108	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	71	1	940	2	N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	59	1	772	2	N	-0-					-0-
09	720	N	536	-0-	-184	-0-	39	1	497	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	567	-0-	-456	-0-	42	1	525	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	148	1	1979	2	N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	148	1	2024	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	148	1	1962	2	N	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	153	1	2006	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	145	1	1851	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	154	1	1906	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

05	899	N	864	-0-	-35	-0-	60	1	804	2	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-					-0-
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	58	1	766	2	N	-0-					-0-
08	868	N	602	-0-	-266	-0-	43	1	559	2	N	-0-					-0-
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	57	1	731	2	N	-0-					-0-
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	54	1	674	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	89	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	79	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	74	1	983	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	79	1	1033	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	77	1	980	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	78	1	971	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2262	-0-	-962	-0-	158	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2463	-0-	-657	-0-	168	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2422	-0-	-1112	-0-	170	1	2252	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2555	-0-	-979	-0-	181	1	2374	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2593	-0-	-827	-0-	188	1	2405	2	N	-0-					-0-
*10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	207	1	2563	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	92	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	67	1	889	2	N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	74	1	976	2	N	-0-					-0-
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	N	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	83	1	1024	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

05	2449	X	1889	-0-	-560	-0-	132	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1443	-0-	-927	-0-	98	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1460	-0-	-989	-0-	102	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	222	1	2921	2	N	-0-					-0-
*09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	193	1	2475	2	N	-0-					-0-
*10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	170	1	2110	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

05	558	N	551	-0-	-7	-0-	38	1	513	2	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-					-0-
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7747	-0-	-468	-0-	540	1	7207	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7462	-0-	-368	-0-	508	1	6954	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7506	-0-	-802	-0-	527	1	6979	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7711	-0-	-597	-0-	546	1	7165	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	6487	-0-	-1553	-0-	470	1	6017	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7126	-0-	-624	-0-	532	1	6594	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	261	1	3461	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		3746	-0-	3746	3746	265	1	3481	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		3949	-0-	3949	7695	286	1	3663	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		3333	-0-	3333	11028	249	1	3084	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

05	124	X	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
07	93	X	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
*10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	863	-0-	-157	-0-	59	1	804	2	N	-0-					-0-
07	992	N	636	-0-	-356	-0-	45	1	591	2	N	-0-					-0-
08	899	N	788	-0-	-111	-0-	56	1	732	2	N	-0-					-0-
09	870	N	712	-0-	-158	-0-	52	1	660	2	N	-0-					-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	63	1	777	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

05	589	N	541	-0-	-48	-0-	38	1	503	2	N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	33	1	454	2	N	-0-					-0-
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	33	1	440	2	N	-0-					-0-
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	33	1	431	2	N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	31	1	389	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

05	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	156	1	2079	2	N	-0-					-0-
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	132	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	150	1	1988	2	N	-0-					-0-
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	166	1	2175	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1848	-0-	-312	-0-	134	1	1714	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1977	-0-	-255	-0-	148	1	1829	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

05	961	N	950	-0-	-11	-0-	66	1	884	2	N	-0-					-0-
06	960	N	792	-0-	-168	-0-	54	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	657	-0-	-521	-0-	46	1	611	2	N	-0-					-0-
08	961	N	823	-0-	-138	-0-	58	1	765	2	N	-0-					-0-
09	780	N	634	-0-	-146	-0-	46	1	588	2	N	-0-					-0-
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	2	N	-0-					-0-
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	27	1	376	2	N	-0-					-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	23	1	309	2	N	-0-					-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	23	1	292	2	N	-0-					-0-
*10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

05	1488 N	1256	-0-	-232	-0-	87	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	76	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	123	1	1637	2	N	-0-					-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	119	1	1560	2	N	-0-					-0-
*09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	129	1	1597	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	34	1	445	2	N	-0-					-0-
08	558 N	497	-0-	-61	-0-	35	1	462	2	N	-0-					-0-
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	34	1	439	2	N	-0-					-0-
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	30	1	375	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

05	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	236	1	3156	2	N	-0-					-0-
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	237	1	3239	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	3459	-0-	-75	-0-	243	1	3216	2	N	-0-					-0-
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	255	1	3345	2	N	-0-					-0-
09	3480 X	3280	-0-	-200	-0-	238	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	3596 X	3155	-0-	-441	-0-	236	1	2919	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

05	3906 X	2446	-0-	-1460	-0-	170	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	335	1	4580	2	N	-0-					-0-
07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	292	1	3867	2	N	-0-					-0-
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	262	1	3441	2	N	-0-					-0-
09	4440 X	3351	-0-	-1089	-0-	243	1	3108	2	N	-0-					-0-
10	4588 X	3670	-0-	-918	-0-	274	1	3396	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	103	1	1380	2	N	-0-					-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	91	1	1249	2	N	-0-					-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	93	1	1215	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	1179	-0-	-171	-0-	85	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	90	1	1118	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	233	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	247	1	3377	2	N	-0-					-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	278	1	3691	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2485	-0-	-863	-0-	176	1	2309	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	1298	-0-	-2332	-0-	94	1	1204	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2849	-0-	-1119	-0-	213	1	2636	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	111	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	N	-0-					-0-
*09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	124	1	1583	2	N	-0-					-0-
*10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	144	1	1786	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	75	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	86	1	1137	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	N	-0-					-0-
*09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	117	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	84	1	1038	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	51	1	675	2	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	-0-					-0-
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	40	1	528	2	N	-0-					-0-
08	713	N	559	-0-	-154	-0-	40	1	519	2	N	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	40	1	513	2	N	-0-					-0-
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	91	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	111	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	105	1	1386	2	N	-0-					-0-
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	96	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	952	-0-	-629	-0-	71	1	881	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	287	1	3803	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	4913	-0-	4913	4913	348	1	4565	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	4401	-0-	4401	9314	319	1	4082	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	4846	-0-	4846	14160	362	1	4484	2	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	850	2	N	-0-			-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	873	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	938	-0-	-85	-0-	66	1	872	2	N	-0-			-0-
08	899 N	699	-0-	-200	-0-	49	1	650	2	N	-0-			-0-
09	930 N	791	-0-	-139	-0-	57	1	734	2	N	-0-			-0-
10	930 N	804	-0-	-126	-0-	60	1	744	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	N	-0-			-0-
06	780 N	682	-0-	-98	-0-	46	1	636	2	N	-0-			-0-
07	806 N	641	-0-	-165	-0-	45	1	596	2	N	-0-			-0-
08	837 N	495	-0-	-342	-0-	35	1	460	2	N	-0-			-0-
09	690 N	638	-0-	-52	-0-	46	1	592	2	N	-0-			-0-
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	36	1	444	2	N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

05	775 N	757	-0-	-18	-0-	53	1	704	2	N	-0-			-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	2	N	-0-			-0-
07	744 N	595	-0-	-149	-0-	42	1	553	2	N	-0-			-0-
08	744 N	525	-0-	-219	-0-	37	1	488	2	N	-0-			-0-
09	720 N	63	-0-	-657	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
*10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	82	1	1010	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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

05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-	66	1			17
06	2130 X	2078	-0-	-52	-0-	2078	3			Y	-0-					17
07	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					17
08	2294 X	1336	-0-	-958	-0-	1336	3			Y	-0-					17
09	2220 X	1098	-0-	-1122	-0-	1098	3			Y	-0-					17
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					17

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

05	2418 X	2081	-0-	-337	-0-	2081	3			Y	-0-	20	1			5
06	2340 X	1819	-0-	-521	-0-	1819	3			Y	-0-					5
07	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					5
08	2077 X	1427	-0-	-650	-0-	1427	3			Y	-0-					5
09	2010 X	1082	-0-	-928	-0-	1081	3	1	9	Y	1					6
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					6

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	720 X	572	-0-	-148	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
08	899 N	375	-0-	-524	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
09	570 N	288	-0-	-282	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

05	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	3			Y	-0-	42	1			11
06	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			Y	-0-					11
07	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	3			Y	-0-					11
08	11687 X	5955	-0-	-5732	-0-	5955	3			Y	-0-					11
09	11310 X	4728	-0-	-6582	-0-	4728	3			Y	-0-					11
10	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					11

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	3	1	9	N	1	15	1			4
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					4
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					4
08	2387	N	1075	-0-	-1312	-0-	1075	3			N	-0-					4
09	1680	N	972	-0-	-708	-0-	972	3			N	-0-					4
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	3			N	-0-	12	1			3
06	15900	X	15701	-0-	-199	-0-	15701	3			N	-0-					3
07	16430	X	15400	-0-	-1030	-0-	15400	3			N	-0-					3
08	16802	X	9465	-0-	-7337	-0-	9465	3			N	-0-					3
09	16260	X	6460	-0-	-9800	-0-	6460	3			N	-0-					3
10	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					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

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	9	N	1					16
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	80	1	1	9	N	1					17
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	N	1					18
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	N	1					19
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	20	1	1	9	N	1					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

05	DLQ G-10		52	-0-	52	260	45	1	7	9	Y	6					12
06	309	N	49	-0-	-260	-0-	45	1	4	9	Y	4					16
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					17
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					18
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	45	1	2	9	Y	2					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

05	DLQ G-10		54	-0-	54	584	50	1	4	9	Y	4					8
06	627	N	43	-0-	-584	-0-	40	1	3	9	Y	3					11
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					12
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					13
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	1	1	9	Y	1					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

05	1829 X	1671	-0-	-158	-0-	117	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	1770 X	1657	-0-	-113	-0-	116	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	1829 X	1548	-0-	-281	-0-	108	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1674 X	1276	-0-	-398	-0-	89	1	1187	2	N	-0-					-0-
09	1650 X	1019	-0-	-631	-0-	71	1	948	2	N	-0-					-0-
10	1705 X	8	-0-	-1697	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
07	527 N	47	-0-	-480	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

05	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3		N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3		N	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

05	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	3		N	-0-					-0-
06	2910	X	2811	-0-	-99	-0-	2811	3		N	-0-					-0-
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	1		N	-0-					-0-
08	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2857	3		N	-0-					-0-
09	2910	X	2777	-0-	-133	-0-	2777	3		N	-0-					-0-
10	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	2889	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

05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3		N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3		N	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3		N	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3		N	-0-					-0-
09	3450	X	3448	-0-	-2	-0-	3448	3		N	-0-					-0-
*10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3		N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		N	-0-					-0-
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-					-0-
*09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-					-0-
*10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

05	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	2		N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2		N	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2		N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-					-0-
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2613	-0-	-487	3162	2613	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2119	-0-	-881	2281	2119	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2452	-0-	-648	1633	2452	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2639	-0-	-461	1172	2639	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	2221	-0-	-779	393	2221	3		N	-0-			-0-
*10	2902 N	2509	-0-	-393	-0-	2509	3		N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
07	2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2570	3		N	-0-			-0-
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
*10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		N	-0-			-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
06	4470 X	3989	-0-	-481	-0-	3989	3		N	-0-			-0-
07	4619 X	4078	-0-	-541	-0-	4078	3		N	-0-			-0-
08	4619 X	4176	-0-	-443	-0-	4176	3		N	-0-			-0-
09	3990 X	3967	-0-	-23	-0-	3967	3		N	-0-			-0-
10	4123 X	4047	-0-	-76	-0-	4047	3		N	-0-			-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3		N	-0-			-0-
06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3		N	-0-			-0-
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3		N	-0-			-0-
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3		N	-0-			-0-
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3		N	-0-			-0-
*10	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3		N	-0-			-0-
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3		N	-0-			-0-
08	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3		N	-0-			-0-
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3		N	-0-			-0-
*10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

05	4898 X	4263	-0-	-635	-0-	4263	3		N	-0-			-0-
06	4710 X	3981	-0-	-729	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
07	4712 X	4021	-0-	-691	-0-	4021	3		N	-0-			-0-
08	4433 X	4134	-0-	-299	-0-	4134	3		N	-0-			-0-
09	4230 X	3886	-0-	-344	-0-	3886	3		N	-0-			-0-
10	4278 X	4133	-0-	-145	-0-	4133	3		N	-0-			-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

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
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

05	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2749	-0-	-731	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2929	-0-	-341	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
07	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
08	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
09	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
*10	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

05	27497	X	26587	-0-	-910	-0-	26587	3			N	-0-					-0-
06	26610	X	24729	-0-	-1881	-0-	24729	3			N	-0-					-0-
07	27435	X	26656	-0-	-779	-0-	26656	3			N	-0-					-0-
08	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	27287	3			N	-0-					-0-
09	25860	X	25298	-0-	-562	-0-	25298	3			N	-0-					-0-
10	26660	X	26116	-0-	-544	-0-	26116	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

05	13826	X	13187	-0-	-639	-0-	13187	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	12399	-0-	-951	-0-	12399	3			N	-0-					-0-
07	13795	X	12585	-0-	-1210	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	13000	-0-	-268	-0-	13000	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	12241	-0-	-539	-0-	12241	3			N	-0-					-0-
10	13175	X	12470	-0-	-705	-0-	12470	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	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 #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	X	79	-0-	-294	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2692	-0-	-488	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

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
05	4588	X	1086	-0-	-3502	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4588	X	3	-0-	-4585	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1076	-0-	-1063	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1534	-0-	-146	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	151	-0-	-934	-0-	151	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	3986	-0-	-1315	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3702	-0-	-1428	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4371	-0-	-1240	-0-	4371	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	1	-0-	-4308	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4362	-0-	-438	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4527	-0-	-371	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4616	-0-	-220	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4300	-0-	-380	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4472	-0-	-302	-0-	4472	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	9728	-0-	-3478	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
06	12780	X	8894	-0-	-3886	-0-	8894	3			N	-0-					-0-
07	13206	X	8007	-0-	-5199	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
08	12803	X	9483	-0-	-3320	-0-	9483	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	8620	-0-	-1880	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	8737	-0-	-997	-0-	8737	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 #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3			N	-0-					-0-
06	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	3			N	-0-					-0-
07	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	3			N	-0-					-0-
08	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	3			N	-0-					-0-
09	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
*10	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

05	2573	X	1986	-0-	-587	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1711	-0-	-779	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1744	-0-	-829	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1773	-0-	-676	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	1768	-0-	-216	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4092	-0-	-558	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3462	-0-	-1368	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	3670	-0-	-1321	-0-	3670	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

05	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4995	-0-	-405	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4453	-0-	-1127	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5069	-0-	-181	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5244	-0-	-150	-0-	5244	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

05	6355	X	4986	-0-	-1369	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	1322	-0-	-4828	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	90	-0-	-6265	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	3			N	-0-					-0-
*10	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	3			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
*10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	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 #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	960	X	803	-0-	-157	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	992	X	833	-0-	-159	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	992	X	838	-0-	-154	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	870	X	792	-0-	-78	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	899	X	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

05	4526	X	4327	-0-	-199	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4067	-0-	-313	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4042	-0-	-158	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

05	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2599	-0-	-491	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	2723	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3693	-0-	-267	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
*10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

05	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

05	93	N	64	-0-	-29	B	-0-	64	1	N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1	N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1	N	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1	N	-0-			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1	N	-0-			-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

05	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1	N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1	N	-0-			-0-
07	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	1	N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1	N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1	N	-0-			-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

05	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1	N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1	N	-0-			-0-
08	93	N	62	-0-	-31	B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1	N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

05	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	70	1	N	-0-			-0-
06	90	N	67	-0-	-23	B	-0-	67	1	N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1	N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1	N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1	N	-0-			-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

05	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	1	N	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1	N	-0-			-0-
07	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	1	N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
09	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	1	N	-0-			-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

05	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	72	1	N	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1	N	-0-			-0-
07	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	70	1	N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1	N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	1	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	1			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	1		N	-0-			-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	1		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1	N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-			-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	1		N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

05	1674 X	27	-0-	-1647	-0-	27	2		N	-0-		-0-
06	150 X	15	-0-	-135	-0-	15	2		N	-0-		-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
08	175 X	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159 2	N	-0-		-0-
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272 2	N	-0-		-0-
*10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46 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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

05	1147	#	1080	-0-	-67	-0-	9	1	1071	2	N	-0-				-0-
06	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	27	1	1353	2	N	-0-				-0-
07	1605	R	1605	-0-	-0-	-0-	129	1	1476	2	N	-0-				-0-
08	1085	#	942	-0-	-143	-0-	87	1	855	2	N	-0-				-0-
09	1380	#	237	-0-	-1143	-0-	22	1	215	2	N	-0-				-0-
10	1612	#	327	-0-	-1285	-0-	31	1	296	2	N	-0-				-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) //CONT.// 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-			-0-
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-			-0-
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	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

05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	2	N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	-0-			-0-
*10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	72	1	698	2	N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	N	-0-			-0-
06	390 N	209	-0-	-181	-0-	4	1	205	2	N	-0-			-0-
07	651 N	404	-0-	-247	-0-	32	1	372	2	N	-0-			-0-
08	527 N	302	-0-	-225	-0-	28	1	274	2	N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	37	1	352	2	N	-0-			-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-